



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА  
НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**СОСТАВ РАБОТЫ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год)	36401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	36401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	36401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.005.000

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

**СОДЕРЖАНИЕ**

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    29	
1.2.3   Тепловые сети .....	30
1.3   Основные проблемы организации теплоснабжения .....	33
1.3.1   Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения .....	33
1.3.2   Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения .....	34
1.3.3   Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	34
1.3.4   Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....	35
2    Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа Самара .....	36
2.1   Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления .....	36
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 .....	39
2.3   Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах .....	44
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 .....	44
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	47
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения .....	47
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	49
3.1.2 Зоны действия котельных.....	50
3.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию .....	50
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	50
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 .....	51
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.....	108
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	110
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя .....	110
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	113
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	227
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения городского округа Самара.....	228
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Самара .....	228
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Самара.....	230

6	Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	235
6.1	Общие положения .....	235
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. ....	235
6.3	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	236
6.4	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	238
6.5	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.....	238
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.....	239
6.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	239
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.....	239
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 .....	240
6.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	244

6.11	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	244
7	Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	247
7.1	Общие положения .....	247
7.2	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов....	249
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 .....	262
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.....	262
7.5	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных .....	263
7.6	Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	264
7.7	Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов .....	279
7.8	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций .....	279
7.9	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов .....	279
8	Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	280
8.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или)	

центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	280
8.2 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 .....	281
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....	283
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	283
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	302
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	302
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе .....	304
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа .....	305
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	315
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 .....	315
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 .....	325
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	326
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации .....	326
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	327



11.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	337
11.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	348
11.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	348
12	Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	357
13	Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям .....	358
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 .....	410
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 .....	410
14.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	410
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 .....	411
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 .....	411

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 .	414
14.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	415
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.....	415
15	Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Самара	417
15.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения .....	419
15.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО .....	469
15.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа.....	477
15.4	Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии .....	481
15.5	Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс».....	498
15.6	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения.....	498
16	Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	501
17	Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа Самара .....	503

**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары.....	21
Таблица 1.2 – Реестр ЕТО городского округа Самара по состоянию на 2020 год .....	23
Таблица 1.3 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2020 год, МВт .....	29
Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2020 год, Гкал/ч .....	29
Таблица 1.5– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2020 год, Гкал/ч.....	30
Таблица 1.6 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара.....	30
Таблица 1.7 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м .....	32
Таблица 1.8 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м.....	32
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа Самара с централизованным теплоснабжением, тыс. м <sup>2</sup> .....	37
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, Гкал/ч .....	40
Таблица 2.3 – Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, тыс. Гкал/год .....	43
Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ТЭЦ, Гкал/ч .....	52
Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Самарской ГРЭС, Гкал/ч.....	55
Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской ТЭЦ, Гкал/ч .....	57
Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ЦОК и ПОК ПАО «Т Плюс», Гкал/ч .....	60
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ АО «КНПЗ» и мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД», Гкал/ч .....	62
Таблица 3.6 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой	

мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных МП городского округа. Самара «Инженерная служба», Гкал/ч.....	63
Таблица 3.7 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих ТСО, Гкал/ч.....	89
Таблица 3.8 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения.....	109
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м <sup>3</sup> .....	111
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях МП городского округа Самара «Инженерная служба», тыс. м <sup>3</sup> .....	111
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Инжиниринг Сетекон", тыс. м <sup>3</sup> .....	111
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Нефтегаз", тыс. м <sup>3</sup> .....	111
Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "СамРЭК-Эксплуатация", тыс. м <sup>3</sup> .....	111
Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Специализированная теплосетевая организация", тыс. м <sup>3</sup> .....	111
Таблица 4.7 – Плановые потери теплоносителя в тепловых АО "РКЦ "Прогресс", тыс. м <sup>3</sup> .....	112
Таблица 4.8 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ЗАО "СЗ Нефтемаш", тыс. м <sup>3</sup> .....	112
Таблица 4.9 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».....	114
Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительно-производственных котельных.....	118
Таблица 4.11 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительных котельных .....	132
Таблица 5.1 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2).....	232
Таблица 5.2 – Объемы реконструкции насосной станции для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2).....	234
Таблица 5.3 – Техничко-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ.....	234
Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ, СГРЭС и БТЭЦ	

ПАО «Т Плюс» .....	236
Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба», ЗАО «Завод приборных подшипников» и ООО «ЗИМ-Энерго».....	238
Таблица 6.3 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети .....	240
Таблица 6.4 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии .....	246
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1 .....	250
Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №2 .....	256
Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №3 .....	257
Таблица 7.4 – 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 .....	258
Таблица 7.5 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Тплюс").....	265
Таблица 7.6 – Обязательства Администрации городского округа Самара .....	278
Таблица 7.7 – Расходы на капремонт, реконструкция и модернизация оборудования тепловых сетей прочих ТСО предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб. ....	278
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ТЭЦ .....	284
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ГРЭС .....	285
Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Безымянской ТЭЦ ...	286
Таблица 9.4 – Топливо-энергетический баланс ЦОК.....	287
Таблица 9.5 – Топливо-энергетический баланс ПОК.....	287
Таблица 9.6 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал .....	288

Таблица 9.7 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал.....	290
Таблица 9.8 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.....	292
Таблица 9.9 – 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. ....	294
Таблица 9.10 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, тыс. Гкал .....	296
Таблица 9.11 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал.....	298
Таблица 9.12 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. т у.т.....	299
Таблица 9.13 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, млн. м <sup>3</sup> /тыс. т н.т.....	300
Таблица 9.14 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ .....	303
Таблица 9.15 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС .....	303
Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Безымянской ТЭЦ .....	303
Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК за 2020 год .....	304
Таблица 9.18 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК за 2020 год .....	304
Таблица 9.19 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м <sup>3</sup> / тыс. т н.т. ....	306
Таблица 9.20 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т. ....	310
Таблица 10.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ, СГРЭС и БТЭЦ ПАО «Т Плюс» .....	315
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. ....	318
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. ....	321
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара .....	328
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Самара.....	338
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Самара .....	349
Таблица 13.1 –Сведения о бесхозяйных тепловых сетях, переданных в эксплуатацию ПАО «Т Плюс по состоянию на 2021 год .....	358
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 .....	413
Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт*ч .....	413
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).....	419
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).....	420
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Безымянская ТЭЦ (с 2021 года – БОК) (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	421
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).....	422
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).....	423
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).....	424
Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «ЗИМ-Энерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	425
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЗАО «Самарский завод «Нефтемаш», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	426
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ.....	427
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС.....	427
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ.....	428
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс».....	429
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс».....	429
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба».....	430
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара.....	458
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	469
Таблица 15.17 – 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).....	470
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" .....	471
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" .....	472
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» .....	473
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО .....	473
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" .....	476
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» .....	477
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара .....	477
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара .....	478
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара .....	479
Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара .....	480
Таблица 15.28 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара .....	481
Таблица 15.29 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» .....	498
Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара .....	498
Таблица 17.1 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном	

воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК  
..... 504

Таблица 17.2 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год)  
от рассматриваемых теплоисточников г.о. Самара на СП и П..... 505

**ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара .....	28
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО.....	31
Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки .....	32
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки .....	33
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа Самара с централизованным теплоснабжением.....	38
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года.....	41
Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара .....	48
Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1 .....	231
Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2 .....	231

## **Введение**

Актуализированная на 2021 год схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14 сентября 2020 года № 779.

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154, схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.

При разработке настоящего документа учтено, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 N 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 01.01.2020 составила 1 156 659 человек, в том числе городского 652,4 тыс. 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 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99\*. Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2018
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 системы теплоснабжения городского округа Самара приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 конец 2020 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Самара 34 451,37 тыс. м<sup>2</sup> (в том числе по городу – 34 448,67 тыс. м<sup>2</sup>, по сельским поселениям 2,7 тыс. м<sup>2</sup>).

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 33 966,39 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 98,6 % от общей площади жилых помещений городского округа.

К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 23 165,04 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 67,2% 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.

По состоянию на 2020 год в централизованном теплоснабжении ЖКС г. Самары принимают участие следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации.

Таблица 1.2 – Реестр ЕТО городского округа Самара по состоянию на 2020 год

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения
1	АО «Предприятие тепловых сетей» (в дальнейшем - ПАО «Т Плюс» - приказ Минэнерго РФ от 18.05.2021 № 360)	1	Самарская ТЭЦ - Карла Маркса пр-т, 495	5
		2	Безымянская ТЭЦ - Кирова пр-т, 53А	
		3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	
		4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	
		5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	
2	МП «Инженерная служба»	11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	2
		13	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Крайняя ул., 21/11	
3/1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п.	1
3/2	МП «Инженерная служба»	9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	1
4	МП «Инженерная служба»	15	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	1
5	МП «Инженерная служба»	76	Котельная ГБОУ «Самарский казачий кадетский корпус» - Мориса Тореза ул., 52 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	1
6	МП «Инженерная служба»	48	Котельная - Уфимская ул., 4А	1
7	ООО «Газпром трансгаз Самара»	84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	2
		85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3	
10	МП «Инженерная служба»	71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белогородская ул., 1	1
11	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул.	1
12	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	81	Котельная «ст. Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	1
13	МП «Инженерная служба»	56	Котельная «Самаравтормет» - Гродненская ул., 17	1
14	МП «Инженерная служба»	59	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	1
15	МП «Инженерная служба»	60	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	1
16	МП «Инженерная служба»	34	Котельная - Аэропорт 2 ул.	1
17	МП «Инженерная служба»	14	Котельная 18 микрорайона	1
18	МП «Инженерная служба»	54	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	1
19	МП «Инженерная служба»	38	Котельная - Грибоедова ул., 20	1
20	МП «Инженерная служба»	53	Котельная «Плодпитомник»	1
21	МП «Инженерная служба»	50	Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95	1
22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	89	Котельная «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	1
23	ООО «Завод приборных подшипников»	86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения
28	МП «Инженерная служба»	49	Котельная - Ученическая ул., 117	1
30	МП «Инженерная служба»	6	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	1
31	МП «Инженерная служба»	12	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	1
32	МП «Инженерная служба»	10	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	1
33	МП «Инженерная служба»	40	Котельная - Красный Пахарь п.	1
34	МП «Инженерная служба»	7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	1
35	МП «Инженерная служба»	31	Котельная - 41 километр п.	1
36	МП «Инженерная служба»	44	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	1
37	МП «Инженерная служба»	55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	1
38	МП «Инженерная служба»	35	Котельная - Береза п., Теневая ул.	1
39	ООО «Нефтегаз»	68	Котельная АО «ГК «Электрощит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. - ООО «Нефтегаз»)	1
40	МП «Инженерная служба»	37	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	1
41	МП «Инженерная служба»	47	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	1
42	ГБУ СО «СОГЦ»	77	Котельная ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п.	1
43	МП «Инженерная служба»	102	Котельная ПАО «Салют» - Мехзавод п.	1
44	МП «Инженерная служба»	70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	1
45	МП «Инженерная служба»	41	Котельная - Кряж п., Минусинская ул., 1	1
46	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	80	Котельная ЗАО «СТИФ» - Центральная ул., 11А (эксп. орг. - АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)	1
47	МП «Инженерная служба»	62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	1
48	МП «Инженерная служба»	58	Котельная «СОШ № 143» - Восстания ул., 3	1
49	МП «Инженерная служба»	46	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	1
50	МП «Инженерная служба»	51	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	1
51	МП «Инженерная служба»	39	Котельная - Засамарская Слобода п., Тракторная ул., 23	1
52	МП «Инженерная служба»	45	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	1
55	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Кирзавод-6 п.	1
56	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Воеводина ул., 65А	1
57	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - 113-й километр п., Липяговская ул., 3А	1
58	МП «Инженерная служба»	83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1	1



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения
59	МП «Инженерная служба»	69	Котельная № 2 АО «Куйбышевский НПЗ» - Грозненская ул., 25	1
60	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	1
61	ГБУЗ «СОКНД»	78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	1
62	АО «РЭУ» «Самарский»	74	Котельная в/г № 77 АО «РЭУ» «Самарский» - Утевская ул., 46	1
64	ООО «Энергоресурс»	99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»	2
		100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»	
65	МП «Инженерная служба»	8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	1
66	МП «Инженерная служба»	19	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	1
67	ООО «ЗИМ-Энерго»	87	Котельная ООО «ЗИМ-Энерго» - Ново-Садовая ул., 106	1
70	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ерошевского ул., 5	1
73	МП «Инженерная служба»	26	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 48А	1
74	МП «Инженерная служба»	28	Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А	1
75	МП «Инженерная служба»	30	Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б	1
76	МП «Инженерная служба»	57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина поляна, 9-я просека 1-я линия, 11	1
77	МП «Инженерная служба»	24	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	1
78	МП «Инженерная служба»	29	Котельная 702 квартала - Красnodонская ул., 68А	1
79	МП «Инженерная служба»	61	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	1
80	МП «Инженерная служба»	27	Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А	1
82	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	82	Котельная «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	1
85	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	2
		73	Котельная СЦТ - Промплощадка АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	
86	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	105	Котельная ЧУЗ «Клиническая больница «РЖД-Медицина» города Самара» - Ново-Садовая ул., 176 (эксп. орг. - КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»)	1
89	МП «Инженерная служба»	43	Котельная - Молодогвардейская ул., 9	1
90	МП «Инженерная служба»	22	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	1
91	МП «Инженерная служба»	23	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	1
92	МП «Инженерная служба»	25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	1
93	МП «Инженерная служба»	21	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Кол-во систем теплоснабжения
94	МП «Инженерная служба»	16	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	1
95	МП «Инженерная служба»	17	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6	1
96	МП «Инженерная служба»	18	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55	1
97	МП «Инженерная служба»	20	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	1
98	МП «Инженерная служба»	32	Котельная - Авроры ул., 3	1
99	МП «Инженерная служба»	33	Котельная - Авроры ул., 11А	1
100	МП «Инженерная служба»	36	Котельная - Битумная ул., 2	1
101	МП «Инженерная служба»	52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	1
102	МП «Инженерная служба»	42	Котельная - Мехзавод п., Усть-Каменогорская ул., 6А	1
103	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	63	Котельная АО «Арконик Самарский металлургический завод»	1
104	АО «Самаранефтегаз»	75	Котельная АО «Самаранефтегаз»	1
105	ООО «Долина-Центр-С»	90	Котельная К1 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	6
		91	Котельная К2 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	
		92	Котельная К3 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	
		93	Котельная К4 ООО «СЗ «Аркострой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	
		94	Котельная К6 ООО «Финстрой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	
		95	Котельная К8 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 40А	
106	ООО «Авиаспецмонтаж»	96	Котельная № 1 ООО «Энерго» - Виталия Жалнина ул., 35 (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	3
		97	Котельная № 2 ООО «Энерго» - Виталия Жалнина ул., 26 (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	
		98	Котельная № 7 ООО «Энерго» - Красный Пахарь п. (эксп. орг. - ООО «Авиаспецмонтаж»)	
107	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Ново-Садовая ул., 311	1
108	ПАО «Самарский завод «Экран»	103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	1
<b>ИТОГО:</b>	<b>24</b>		<b>ИТОГО:</b>	<b>105</b>

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 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5. Графическая часть».

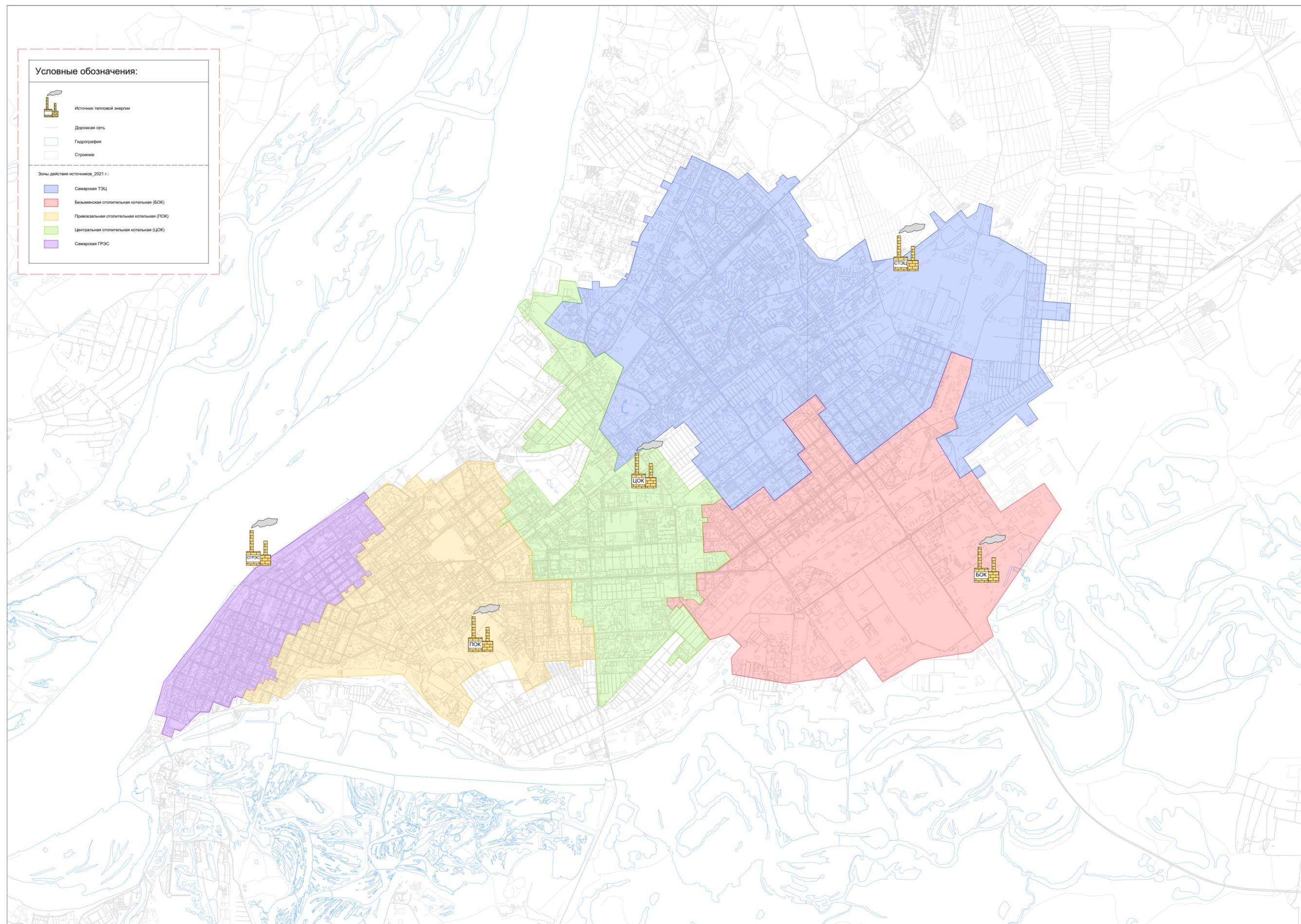


Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара

## 1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

По состоянию на 2020 год суммарная установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории г.о. Самара составляет 554,7 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 3732,44 Гкал/ч.

Данные об установленной электрической мощности по состоянию на 2020 год представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2020 год, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная электрическая мощность
Самарская ТЭЦ	440
Самарская ГРЭС	24
Безымянская ТЭЦ	48,7
ТЭЦ «КНПЗ»	36
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	6
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>554,7</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 2020 год представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2020 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	73,27	1561,73
Самарская ГРЭС	80	290	15	275	8,12	266,88
Безымянская ТЭЦ	157,0	1006	171	835	24,16	810,84
ТЭЦ «КНПЗ»	-	467,64	0	467,64	8,1	459,54
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	0	14,8	2,64	12,16	0,12	12,4
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>1091</b>	<b>3732,44</b>	<b>507,64</b>	<b>3224,8</b>	<b>113,77</b>	<b>3111,03</b>

Суммарные данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто котельных по состоянию на конец 2020 года представлены в таблице 1.5.

Таблица 1.5– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2020 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»	1445	1166	4,8	1161,2
МП городского округа Самара «Инженерная служба»	396	387,5	6,6	380,9
Прочие теплоснабжающие организации (по организациям, предоставившим информацию)	884,84	884,84	8,99	875,84
<b>Итого по котельным</b>	<b>2725,8</b>	<b>2438,3</b>	<b>20,4</b>	<b>2417,9</b>

### 1.2.3 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций на территории городского округа Самара составляет 2 074,4 км в.

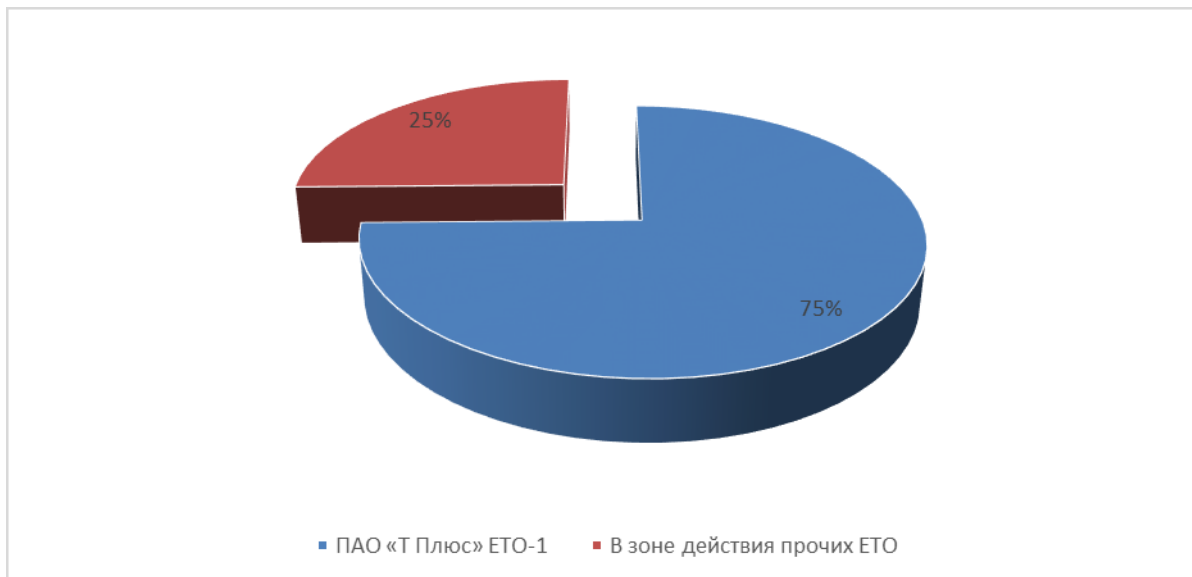
Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.7.

Таблица 1.6 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара

Наименование теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Длина трубопроводов, м
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>2 074 395,04</b>
ПАО «Т Плюс» ЕТО-1	<b>1 549 759,20</b>
В зоне действия прочих ЕТО	<b>524 636</b>

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

- ПАО «Т Плюс» ЕТО-1
- В зоне действия прочих ЕТО



**Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО**

Информация о способах прокладки приведена в таблице 1.8 и на рисунке 1.4.

Таблица 1.7 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки, м

Способ прокладки	ПАО «Т Плюс» ЕТО-1	В зоне действия прочих ЕТО	Всего
Надземная	145 081	180541,96	325 623
Подземная	1 404 678	344093,88	1 748 772
<b>Всего</b>	<b>1 549 759</b>	<b>524635,84</b>	<b>2 074 395</b>



Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 1.9 и на рисунке 1.5.

Таблица 1.8 – Протяженность тепловых сетей по годам прокладки, м

Год прокладки	ПАО «Т Плюс» ЕТО-1	В зоне действия прочих ЕТО	Всего
По 1989	911 914	316 411	<b>1 228 325</b>
С 1990 по 1997	154 349	20 456	<b>174 806</b>
С 1998 по 2003	122 698	929	<b>123 628</b>
После 2004	360 798	1 698	<b>362 496</b>
н/д	-	185 141	<b>185 141</b>
<b>Всего</b>	<b>1 549 759</b>	<b>524 636</b>	<b>2 074 395</b>



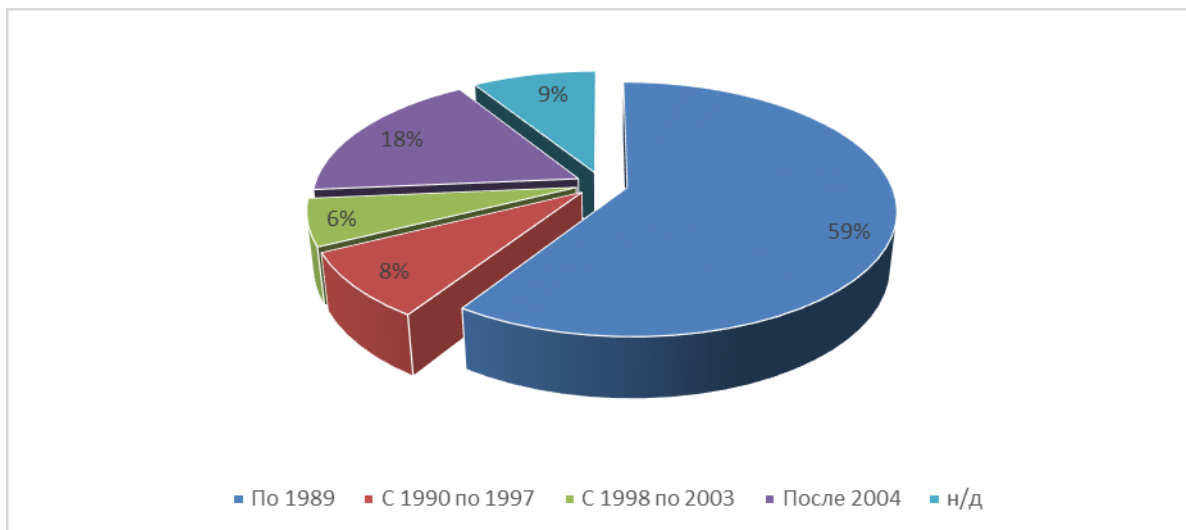


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.6 следует, что срок эксплуатации 59 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 31 год.

### 1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения

#### 1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Исходная вода для нужд горячего водоснабжения конечных потребителей готовится и восполняется в системе теплоснабжения на источниках. Согласно требованию Федерального закона №190 «О теплоснабжении», с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путём отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

При переводе потребителей с открытой схемой горячего водоснабжения на закрытую с использованием нагреваемой (исходной) воды для нагрева в теплообменнике в индивидуальном тепловом пункте спользуется вода из системы водоснабжения конечных потребителей. При это возникает дополнительная нагрузка непосредственно на вводы холодного водоснабжения в здания.

### **1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения**

Все котлы на Самарской ГРЭС и Безымянской ТЭЦ имеют срок службы более 50 лет. Котлы, установленные на Самарской ТЭЦ имеют срок службы от 27 до 48 лет.

Тепловые сети АО «ПТС» имеют высокий срок эксплуатации.

59 % от суммарной протяженности трубопроводов, или 900,5 км в однострубно́м исчислении тепловых сетей АО «ПТС» имеют срок службы более 30 лет. При этом протяженность трубопроводов, введенных в эксплуатацию с 2004 года, составляет всего 22 % от суммарной протяженности ( в 2019 году 17%)

67 % от суммарной протяженности трубопроводов тепловых сетей прочих теплоснабжающих организаций имеют срок службы более 30 лет. При этом протяженность трубопроводов, введенных в эксплуатацию с 2004 года, составляет около 4% от суммарной протяженности.

В целом по городу около 58 % тепловых сетей проложены не позднее 1990 г., срок их эксплуатации составляет более 30 лет.

Средние значения ВБР как показателя надежности тепловых сетей в рассмотренных системах теплоснабжения городского округа Самара ниже нормативного значения, равного 0,9, значительная часть потребителей тепловой энергии находится в зонах ненормативной надежности.

### **1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Большинство застройщиков предпочитает индивидуальное теплоснабжение, что не даёт возможность планировать объём подключения перспективных потребителей тепловой энергии к энергоисточникам.

Тепловая мощность источников Самарского теплового узла является избыточной по сравнению с фактической нагрузкой. Для повышения загрузки существующего оборудования необходимы такие меры, как перевод тепловых нагрузок.

### **1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Для источников тепловой энергии по городскому округу Самара основным видом топлива является природный газ, поставляемый по газотранспортной системе. Проблем, связанных с поставками данного вида топлива в регионе, не наблюдается.

## **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 2032 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 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного фонда и общественно-деловой застройки с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

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

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Жилищный фонд, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>31084,00</b>	<b>31737,50</b>	<b>32392,48</b>	<b>33087,32</b>	<b>33786,56</b>	<b>34479,41</b>	<b>35174,56</b>	<b>35868,46</b>	<b>36551,92</b>	<b>37176,64</b>	<b>37704,52</b>	<b>37953,01</b>	<b>37953,01</b>
– существующий сохраняемый фонд	31084,00	31049,99	31016,83	30986,90	30950,39	30917,93	30894,34	30873,37	30862,48	30851,98	30847,42	30847,42	30847,42
– новое строительство	0,00	687,51	1375,65	2100,42	2836,17	3561,48	4280,22	4995,09	5689,44	6324,66	6857,10	7105,59	7105,59
<b>Снос жилищного фонда, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>34,01</b>	<b>67,17</b>	<b>97,10</b>	<b>133,61</b>	<b>166,07</b>	<b>189,66</b>	<b>210,63</b>	<b>221,52</b>	<b>232,02</b>	<b>236,58</b>	<b>236,58</b>	<b>236,58</b>
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>10769,00</b>	<b>10886,90</b>	<b>11004,90</b>	<b>11120,60</b>	<b>11237,90</b>	<b>11353,20</b>	<b>11470,80</b>	<b>11691,60</b>	<b>11904,00</b>	<b>12055,70</b>	<b>12222,90</b>	<b>12222,90</b>	<b>12222,90</b>
– существующий сохраняемый фонд	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00	10769,00
– новое строительство	0,00	117,90	235,90	351,60	468,90	584,20	701,80	922,60	1135,00	1286,70	1453,90	1453,90	1453,90
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>41853,00</b>	<b>42624,40</b>	<b>43397,38</b>	<b>44207,92</b>	<b>45024,46</b>	<b>45832,61</b>	<b>46645,36</b>	<b>47560,06</b>	<b>48455,92</b>	<b>49232,34</b>	<b>49927,42</b>	<b>50175,91</b>	<b>50175,91</b>

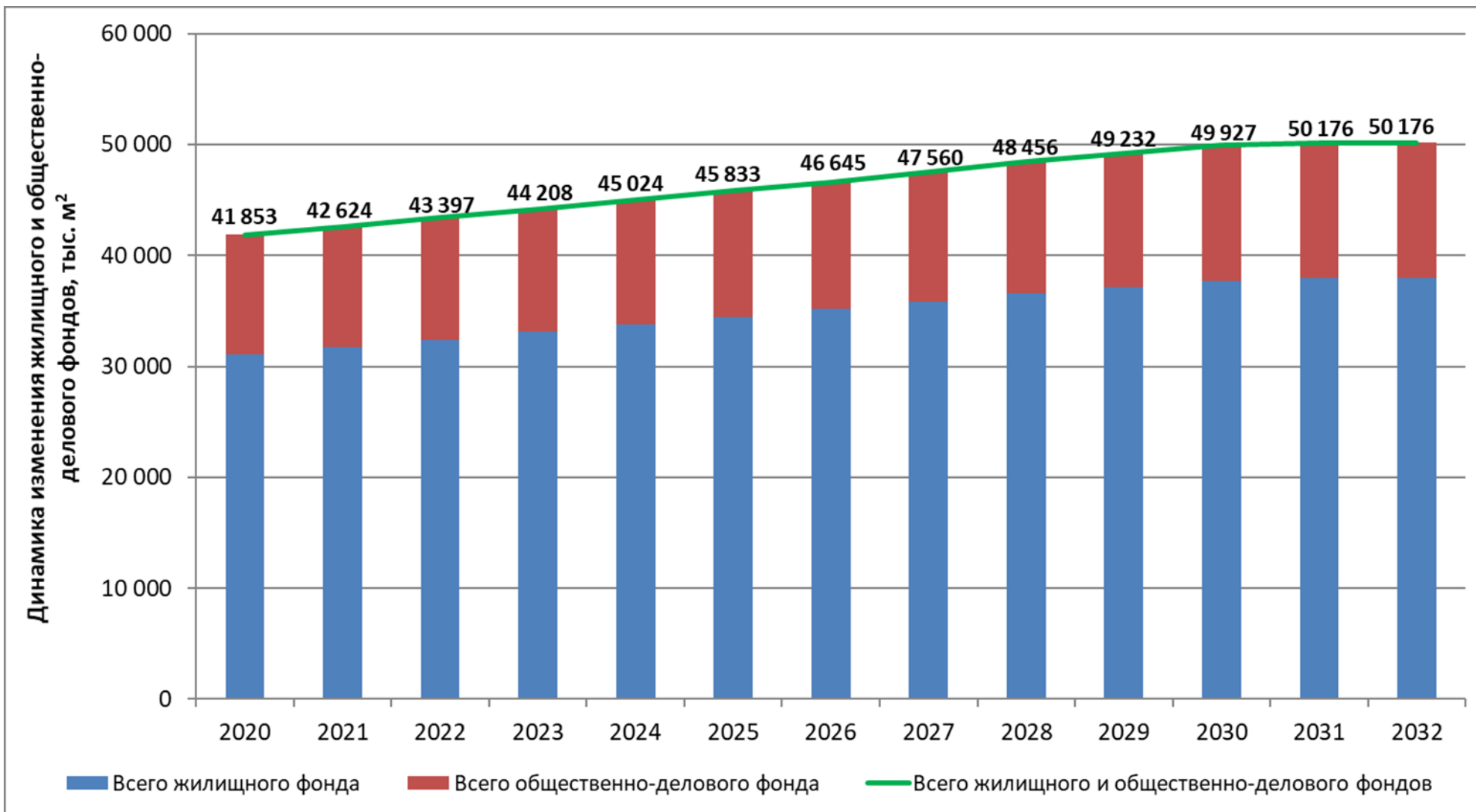


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа Самара с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2019 – 2032 годов в городском округе Самара площадь застройки увеличится с 41 853 до 50 176 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе площадь жилищного фонда – с 31 084 до 37 953 тыс. м<sup>2</sup>, площадь общественно – деловой и промышленной застройки – с 10 769 до 12 223 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 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении 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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, Гкал/ч**

Наименование параметров	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Жилищный фонд, Гкал/ч</b>	<b>4010,964</b>	<b>4044,568</b>	<b>4087,834</b>	<b>4133,515</b>	<b>4174,300</b>	<b>4212,159</b>	<b>4246,383</b>	<b>4284,669</b>	<b>4328,891</b>	<b>4368,352</b>	<b>4404,852</b>	<b>4423,612</b>	<b>4423,612</b>
– отопление и вентиляция	2921,190	2949,689	2985,591	3024,350	3058,200	3089,843	3118,117	3149,669	3186,348	3218,911	3249,443	3264,749	3264,749
– горячее водоснабжение	1089,774	1094,879	1102,243	1109,164	1116,101	1122,317	1128,266	1135,000	1142,543	1149,442	1155,408	1158,864	1158,864
<b>Ввод жилищного фонда, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>35,661</b>	<b>81,022</b>	<b>128,558</b>	<b>171,447</b>	<b>211,172</b>	<b>246,789</b>	<b>286,252</b>	<b>331,079</b>	<b>371,116</b>	<b>407,859</b>	<b>426,619</b>	<b>426,619</b>
– отопление и вентиляция	0,000	30,433	68,249	108,725	144,568	177,981	207,561	240,255	277,539	310,658	341,435	356,740	356,740
– горячее водоснабжение	0,000	5,228	12,773	19,833	26,880	33,191	39,229	45,997	53,540	60,457	66,424	69,879	69,879
<b>Снос жилищного фонда, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>2,058</b>	<b>4,152</b>	<b>6,007</b>	<b>8,111</b>	<b>9,976</b>	<b>11,370</b>	<b>12,547</b>	<b>13,152</b>	<b>13,727</b>	<b>13,971</b>	<b>13,971</b>	<b>13,971</b>
– отопление и вентиляция	0,000	1,934	3,848	5,565	7,558	9,328	10,633	11,776	12,381	12,937	13,181	13,181	13,181
– горячее водоснабжение	0,000	0,123	0,304	0,443	0,553	0,648	0,737	0,771	0,771	0,790	0,790	0,790	0,790
<b>Общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>2310,719</b>	<b>2323,493</b>	<b>2335,689</b>	<b>2347,874</b>	<b>2360,308</b>	<b>2368,473</b>	<b>2379,979</b>	<b>2391,278</b>	<b>2404,350</b>	<b>2415,464</b>	<b>2426,999</b>	<b>2426,999</b>	<b>2426,999</b>
– отопление и вентиляция	1947,461	1959,909	1971,786	1983,580	1995,513	2002,996	2014,060	2023,514	2034,520	2043,888	2053,756	2053,756	2053,756
– горячее водоснабжение	363,258	363,583	363,903	364,294	364,794	365,476	365,919	367,764	369,830	371,576	373,243	373,243	373,243
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>6321,683</b>	<b>6368,060</b>	<b>6423,523</b>	<b>6481,388</b>	<b>6534,608</b>	<b>6580,632</b>	<b>6626,363</b>	<b>6675,947</b>	<b>6733,241</b>	<b>6783,817</b>	<b>6831,851</b>	<b>6850,612</b>	<b>6850,612</b>



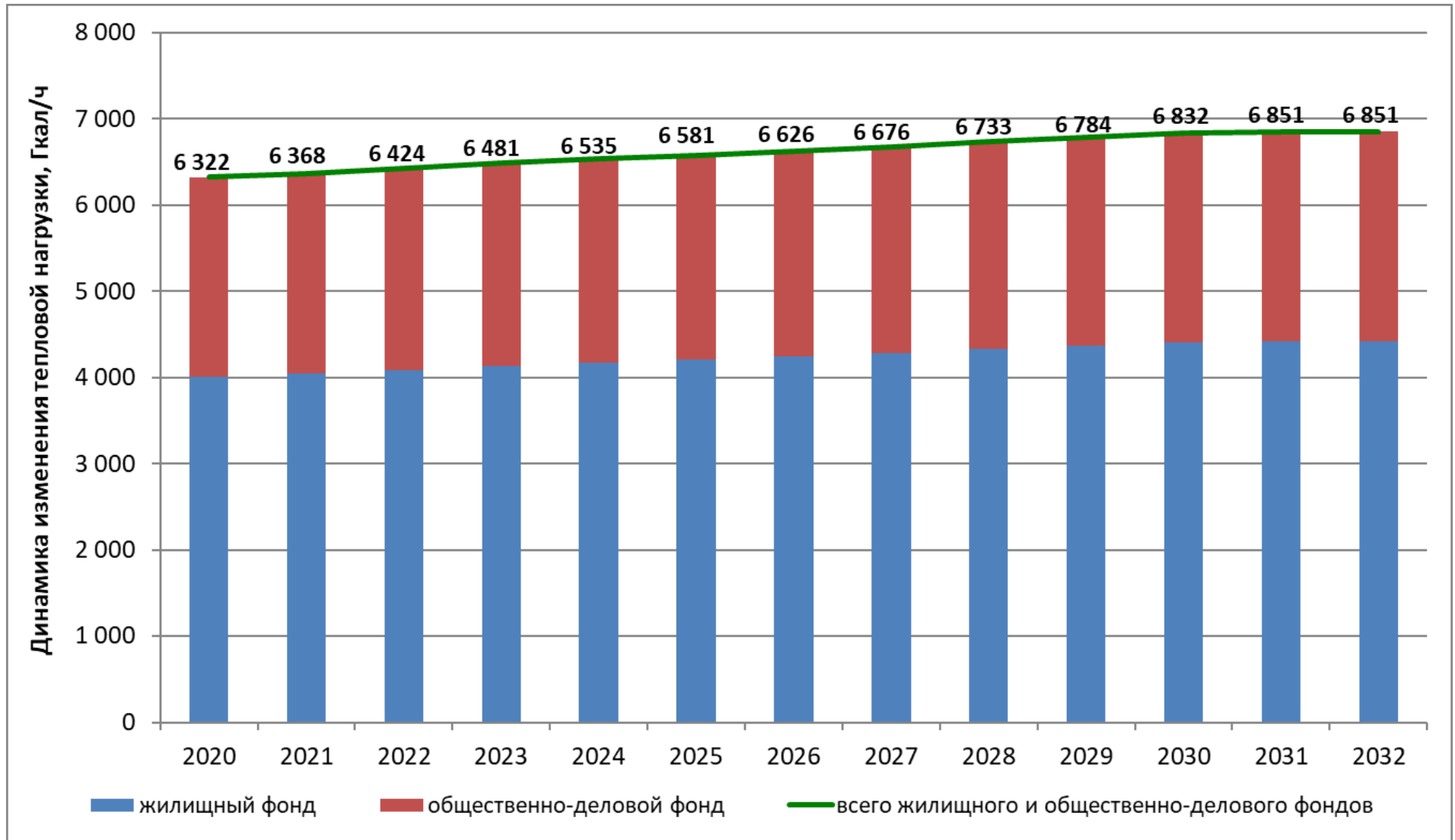


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года

Таким образом, планируется, что за период 2020 – 2032 годов в городском округе Самара тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 6 321,683 до 6 850,612 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 4 010,964 до 4 423,612 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 2 310,719 до 2 427,000 Гкал/ч. Тепловая нагрузка потребителей в паре за тот же период не изменится и составит 94,7 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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 2.3 –Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2032 года, тыс. Гкал/год

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Жилищный фонд, тыс. Гкал/год</b>	<b>6193,998</b>	<b>6203,885</b>	<b>6212,902</b>	<b>6228,632</b>	<b>6234,810</b>	<b>6249,135</b>	<b>6262,304</b>	<b>6265,214</b>	<b>6265,579</b>	<b>6276,489</b>	<b>6290,402</b>	<b>6303,978</b>	<b>6303,978</b>
– отопление и вентиляция	3716,399	3719,688	3723,477	3726,930	3724,339	3726,682	3728,777	3725,343	3719,419	3720,024	3723,571	3729,701	3729,701
– горячее водоснабжение	2477,599	2484,196	2489,424	2501,702	2510,471	2522,453	2533,528	2539,871	2546,160	2556,465	2566,831	2574,277	2574,277
<b>Ввод жилищного фонда, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>109,381</b>	<b>221,461</b>	<b>322,782</b>	<b>423,794</b>	<b>521,289</b>	<b>618,699</b>	<b>713,958</b>	<b>799,726</b>	<b>875,715</b>	<b>939,592</b>	<b>971,013</b>	<b>971,013</b>
– отопление и вентиляция	0,000	64,133	130,618	186,050	241,125	293,866	346,503	398,414	443,118	482,057	514,826	531,268	531,268
– горячее водоснабжение	0,000	45,248	90,843	136,732	182,669	227,423	272,196	315,544	356,607	393,658	424,766	439,745	439,745
<b>Снос жилищного фонда, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>5,019</b>	<b>10,406</b>	<b>15,076</b>	<b>20,109</b>	<b>24,564</b>	<b>27,968</b>	<b>30,663</b>	<b>31,969</b>	<b>33,291</b>	<b>33,814</b>	<b>33,814</b>	<b>33,814</b>
– отопление и вентиляция	0,000	4,199	8,381	12,126	16,424	20,241	23,057	25,524	26,830	28,026	28,549	28,549	28,549
– горячее водоснабжение	0,000	0,821	2,025	2,951	3,685	4,323	4,911	5,139	5,139	5,265	5,265	5,265	5,265
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год</b>	<b>5067,816</b>	<b>5075,310</b>	<b>5081,400</b>	<b>5082,994</b>	<b>5086,644</b>	<b>5088,546</b>	<b>5090,640</b>	<b>5103,522</b>	<b>5111,974</b>	<b>5114,987</b>	<b>5119,312</b>	<b>5119,312</b>	<b>5119,312</b>
– отопление и вентиляция	3547,471	3556,326	3563,970	3567,304	3572,472	3576,052	3579,802	3593,119	3602,282	3606,686	3612,238	3612,238	3612,238
– горячее водоснабжение	1520,345	1518,984	1517,430	1515,691	1514,172	1512,494	1510,838	1510,403	1509,692	1508,301	1507,074	1507,074	1507,074
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год</b>	<b>11261,814</b>	<b>11279,195</b>	<b>11294,301</b>	<b>11311,626</b>	<b>11321,455</b>	<b>11337,681</b>	<b>11352,945</b>	<b>11368,735</b>	<b>11377,553</b>	<b>11391,475</b>	<b>11409,713</b>	<b>11423,290</b>	<b>11423,290</b>

Таким образом, планируется, что за период 2020–2032 годов в городском округе Самара потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда увеличится с 11 261,814 до 11 223,290 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 2032 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 теплопотребления 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 схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$  - площадь зоны действия  $j$ -той системы теплоснабжения в  $A+1$  период (на конец периода) актуализации 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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.001).

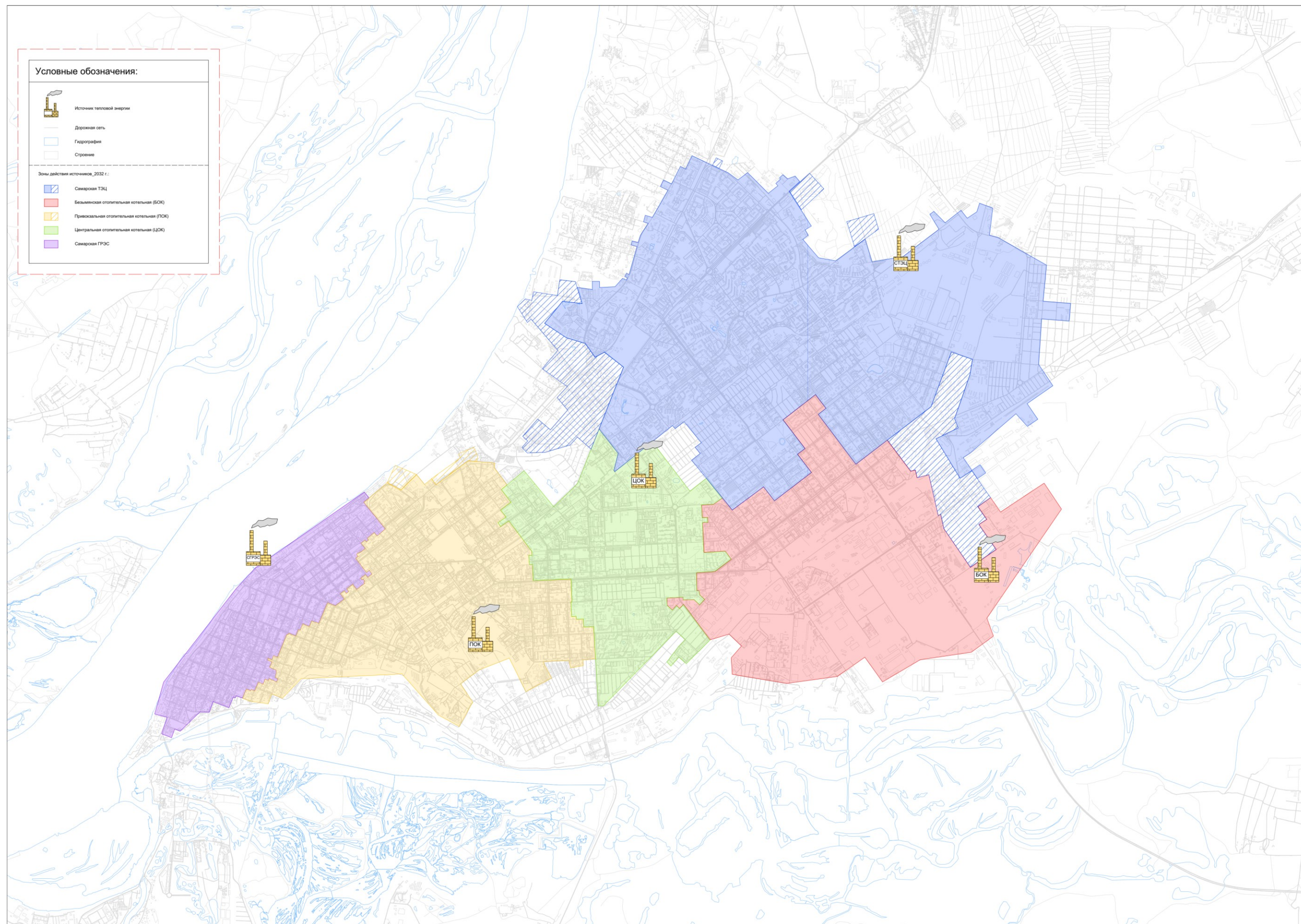


Рисунок 3.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа Самара



### 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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 2020 год составляют:

- для Самарской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 1189,56 Гкал/ч;
  - в паре – 14,00 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
  - в горячей воде – 262,9 Гкал/ч;
  - в паре – 4,30 Гкал/ч;
- для Безымянской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 523,03 Гкал/ч;
  - в паре – 52,69 Гкал/ч.

В 2032 году суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций составят:

- для Самарской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 1391,24 Гкал/ч;
  - в паре – 14,00 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
  - в горячей воде – 258,25 Гкал/ч;
  - в паре – 4,30 Гкал/ч;
- для Безымянской ТЭЦ (Безымянской отопительной котельной):
  - в горячей воде – 466,29 Гкал/ч;
  - в паре – 0 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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 2025 году планируется ввод в эксплуатацию модульных котельных по ул. Придорожная БМК-20 и по ул. Ржевская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш».

Зона действия вышеуказанных котельной приведена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 3 680,2 тыс. м<sup>2</sup> жилых помещений (в том числе 3 677,5 тыс. м<sup>2</sup> по административному центру и 2,7 тыс. м<sup>2</sup> по поселкам) жи-

лых помещений, или 10,8 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 9 626,7 тыс. м<sup>2</sup> (в том числе 9 625,9 тыс. м<sup>2</sup> по административному центру и 0,8 тыс. м<sup>2</sup> по поселкам), или 28,3 % 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 ГРЭС в период 2021 - 2032 годов прогнозируется резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке. В случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования ТЭЦ обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» внешнее теплоснабжение с учетом собственных нужд станции. Имеющийся резерв тепловой мощности на Самарской ГРЭС в 2021-2032 годах 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, Безымянская ТЭЦ, 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
<b>Установленная тепловая мощность, в т.ч.</b>	<b>1954,00</b>	<b>1954,00</b>	<b>1954,00</b>	<b>1954,00</b>	<b>1954,00</b>	<b>1779,00</b>	<b>1969,00</b>	<b>1969,00</b>	<b>1969,00</b>	<b>1969,00</b>	<b>1969,00</b>	<b>1969,00</b>	<b>1969,00</b>	<b>1969,00</b>
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
<i>производственных параметров (с учетом противодействия)</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>	<i>276,00</i>
<i>теплофикационных параметров (с учетом противодействия)</i>	<i>578,00</i>	<i>578,00</i>	<i>578,00</i>	<i>578,00</i>	<i>578,00</i>	<i>403,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>	<i>593,00</i>
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
ПВК	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00
Ограничение тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00
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
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	1549,00	1549,00	1549,00	1549,00	1549,00	1374,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00	1564,00
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
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
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
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
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	54,60	54,86	56,62	57,15	59,91	60,51	61,16	62,41	62,40	62,37	62,37	64,05	64,05	64,05
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	39,03	72,26	74,61	75,31	78,99	79,80	80,66	82,32	82,31	82,27	82,27	84,51	84,51	84,51
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
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	<b>2284,52</b>	<b>2289,83</b>	<b>2349,87</b>	<b>2361,46</b>	<b>2491,23</b>	<b>2504,51</b>	<b>2518,71</b>	<b>2546,05</b>	<b>2545,82</b>	<b>2545,22</b>	<b>2545,22</b>	<b>2582,10</b>	<b>2582,10</b>	<b>2582,10</b>
отопление и вентиляция	1811,06	1815,73	1865,43	1875,96	1991,37	2003,03	2015,08	2037,56	2037,33	2036,73	2036,73	2067,68	2067,68	2067,68
горячее водоснабжение (средн. час)	473,45	474,09	484,44	485,50	499,86	501,48	503,63	508,49	508,49	508,49	508,49	514,42	514,42	514,42
<b>вывод 1</b>	<b>851,69</b>	<b>852,85</b>	<b>855,58</b>	<b>859,61</b>	<b>865,12</b>	<b>864,84</b>	<b>866,49</b>	<b>866,34</b>	<b>866,26</b>	<b>866,04</b>	<b>866,04</b>	<b>865,98</b>	<b>865,98</b>	<b>865,98</b>
отопление и вентиляция	663,61	664,66	667,05	670,54	675,23	674,96	676,57	676,42	676,34	676,11	676,11	676,06	676,06	676,06
горячее водоснабжение (средн. час)	188,08	188,19	188,52	189,07	189,89	189,88	189,92	189,92	189,92	189,92	189,92	189,92	189,92	189,92
<b>вывод 2</b>	<b>443,39</b>	<b>444,96</b>	<b>492,33</b>	<b>492,75</b>	<b>492,72</b>	<b>492,57</b>	<b>492,48</b>	<b>492,40</b>	<b>492,36</b>	<b>492,24</b>	<b>492,24</b>	<b>505,87</b>	<b>505,87</b>	<b>505,87</b>
отопление и вентиляция	358,66	360,16	398,58	398,98	398,95	398,80	398,72	398,63	398,59	398,47	398,47	409,82	409,82	409,82

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024*	2025**	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
горячее водоснабжение (средн. час)	84,72	84,80	93,75	93,77	93,77	93,77	93,77	93,77	93,77	93,77	93,77	96,05	96,05	96,05
<b>вывод 3</b>	<b>728,35</b>	<b>730,95</b>	<b>741,01</b>	<b>745,82</b>	<b>747,62</b>	<b>761,44</b>	<b>774,13</b>	<b>801,75</b>	<b>801,68</b>	<b>801,50</b>	<b>801,50</b>	<b>824,82</b>	<b>824,82</b>	<b>824,82</b>
отопление и вентиляция	546,08	548,24	557,23	561,59	563,18	575,37	585,95	608,71	608,65	608,46	608,46	628,14	628,14	628,14
горячее водоснабжение (средн. час)	182,26	182,71	183,78	184,23	184,44	186,07	188,18	193,04	193,04	193,04	193,04	196,68	196,68	196,68
<b>вывод 4</b>	<b>228,64</b>	<b>228,62</b>	<b>228,51</b>	<b>230,85</b>	<b>353,34</b>	<b>353,24</b>	<b>353,19</b>	<b>353,15</b>	<b>353,12</b>	<b>353,05</b>	<b>353,05</b>	<b>353,03</b>	<b>353,03</b>	<b>353,03</b>
отопление и вентиляция	214,02	213,99	213,89	216,18	325,34	325,25	325,20	325,15	325,13	325,05	325,05	325,04	325,04	325,04
горячее водоснабжение (средн. час)	14,62	14,62	14,62	14,66	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99
<b>вывод 5</b>	<b>32,45</b>	<b>32,45</b>	<b>32,43</b>	<b>32,43</b>	<b>32,43</b>	<b>32,42</b>	<b>32,41</b>	<b>32,41</b>	<b>32,40</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>
отопление и вентиляция	28,68	28,68	28,67	28,67	28,66	28,65	28,65	28,64	28,64	28,63	28,63	28,62	28,62	28,62
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
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станций), в т.ч.</b>	<b>1183,90</b>	<b>1189,56</b>	<b>1228,24</b>	<b>1239,83</b>	<b>1300,38</b>	<b>1313,66</b>	<b>1327,86</b>	<b>1355,19</b>	<b>1354,97</b>	<b>1354,36</b>	<b>1354,36</b>	<b>1391,24</b>	<b>1391,24</b>	<b>1391,24</b>
отопление и вентиляция	938,44	1021,69	1054,10	1064,63	1118,44	1130,10	1142,14	1164,62	1164,40	1163,79	1163,79	1194,74	1194,74	1194,74
горячее водоснабжение (средн. час)	245,45	167,87	174,14	175,20	181,94	183,56	185,72	190,57	190,57	190,57	190,57	196,50	196,50	196,50
<b>вывод 1</b>	<b>441,59</b>	<b>427,13</b>	<b>429,85</b>	<b>433,89</b>	<b>439,40</b>	<b>439,11</b>	<b>440,77</b>	<b>440,62</b>	<b>440,53</b>	<b>440,31</b>	<b>440,31</b>	<b>440,26</b>	<b>440,26</b>	<b>440,26</b>
отопление и вентиляция	344,08	358,50	360,89	364,37	369,07	368,79	370,40	370,25	370,17	369,95	369,95	369,89	369,89	369,89
горячее водоснабжение (средн. час)	97,52	68,63	68,97	69,51	70,33	70,33	70,36	70,36	70,36	70,36	70,36	70,36	70,36	70,36
<b>вывод 2</b>	<b>229,87</b>	<b>243,84</b>	<b>269,85</b>	<b>270,27</b>	<b>270,24</b>	<b>270,09</b>	<b>270,00</b>	<b>269,92</b>	<b>269,87</b>	<b>269,75</b>	<b>269,75</b>	<b>283,39</b>	<b>283,39</b>	<b>283,39</b>
отопление и вентиляция	185,94	206,99	228,14	228,53	228,50	228,35	228,27	228,19	228,14	228,02	228,02	239,37	239,37	239,37
горячее водоснабжение (средн. час)	43,93	36,85	41,71	41,74	41,74	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	44,02	44,02	44,02
<b>вывод 3</b>	<b>377,06</b>	<b>380,71</b>	<b>390,77</b>	<b>395,58</b>	<b>397,38</b>	<b>411,20</b>	<b>423,89</b>	<b>451,51</b>	<b>451,44</b>	<b>451,26</b>	<b>451,26</b>	<b>474,58</b>	<b>474,58</b>	<b>474,58</b>
отопление и вентиляция	282,59	325,05	334,04	338,40	339,99	352,19	362,76	385,52	385,46	385,27	385,27	404,95	404,95	404,95
горячее водоснабжение (средн. час)	94,48	55,66	56,73	57,18	57,39	59,01	61,13	65,98	65,98	65,98	65,98	69,63	69,63	69,63
<b>вывод 4</b>	<b>118,55</b>	<b>119,23</b>	<b>119,12</b>	<b>121,46</b>	<b>174,72</b>	<b>174,63</b>	<b>174,58</b>	<b>174,53</b>	<b>174,51</b>	<b>174,43</b>	<b>174,43</b>	<b>174,42</b>	<b>174,42</b>	<b>174,42</b>
отопление и вентиляция	110,97	113,66	113,56	115,85	163,40	163,31	163,26	163,21	163,18	163,11	163,11	163,09	163,09	163,09
горячее водоснабжение (средн. час)	7,58	5,57	5,57	5,61	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
<b>вывод 5</b>	<b>16,83</b>	<b>18,66</b>	<b>18,65</b>	<b>18,64</b>	<b>18,64</b>	<b>18,63</b>	<b>18,62</b>	<b>18,62</b>	<b>18,61</b>	<b>18,60</b>	<b>18,60</b>	<b>18,60</b>	<b>18,60</b>	<b>18,60</b>
отопление и вентиляция	14,87	17,49	17,48	17,48	17,48	17,47	17,46	17,45	17,45	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44
горячее водоснабжение (средн. час)	1,95	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>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>Присоединенная фактическая тепловая</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>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024*	2025**	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>нагрузка в паре (на коллекторах станции)</b>														
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-792,25	-830,79	-893,18	-905,47	-1038,92	-1228,01	-1053,07	-1082,07	-1081,83	-1081,19	-1081,19	-1120,31	-1120,31	-1120,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	347,40	341,74	303,06	291,47	230,92	42,64	218,44	191,11	191,33	191,94	191,94	155,06	155,06	155,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-2,30	-2,56	-4,32	-4,85	-7,61	-8,21	-8,86	-10,11	-10,10	-10,07	-10,07	-11,75	-11,75	-11,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	17,40	17,14	15,38	14,85	12,09	11,49	10,84	9,59	9,60	9,63	9,63	7,95	7,95	7,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1431,70	1431,44	1429,68	1429,15	1426,39	1250,79	1440,14	1438,89	1438,90	1438,93	1438,93	1437,25	1437,25	1437,25
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	816,44	888,87	917,07	926,23	973,04	983,19	993,66	1013,22	1013,03	1012,50	1012,50	1039,42	1039,42	1039,42

\* - 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
<b>Установленная тепловая мощность, в т.ч.</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>	<b>290,00</b>
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
<i>производственных параметров</i>	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
<i>теплофикационные</i>	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
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
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
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00
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
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
Располагаемая тепловая мощность в паре 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
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
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,25	5,15	4,17	4,54	5,05	4,68	4,70	4,76	4,75	5,07	5,06	5,06	5,06	5,06
Потери в тепловых сетях в горячей воде	10,34	16,41	13,29	14,49	16,10	14,92	14,98	15,16	15,14	16,15	16,12	16,12	16,12	16,12
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
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	<b>486,04</b>	<b>489,43</b>	<b>494,44</b>	<b>513,61</b>	<b>539,39</b>	<b>547,60</b>	<b>548,52</b>	<b>551,44</b>	<b>551,06</b>	<b>567,25</b>	<b>566,84</b>	<b>566,78</b>	<b>566,78</b>	<b>566,78</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	444,24	447,11	451,76	467,82	490,18	496,98	497,77	500,28	499,92	513,58	513,18	513,12	513,12	513,12
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	41,79	42,32	42,67	45,79	49,21	50,62	50,75	51,16	51,15	53,67	53,67	53,67	53,67	53,67
<b>Северная магистраль</b>	<b>106,16</b>	<b>106,43</b>	<b>110,79</b>	<b>111,40</b>	<b>120,10</b>	<b>120,04</b>	<b>119,96</b>	<b>119,85</b>	<b>119,77</b>	<b>126,16</b>	<b>126,07</b>	<b>126,06</b>	<b>126,06</b>	<b>126,06</b>
отопление и вентиляция	95,30	95,53	99,60	100,17	108,00	107,94	107,86	107,76	107,68	113,08	112,99	112,98	112,98	112,98
горячее водоснабжение (средн. час)	10,86	10,89	11,19	11,22	12,10	12,10	12,10	12,09	12,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
<b>Восточная магистраль</b>	<b>118,61</b>	<b>120,74</b>	<b>120,68</b>	<b>133,43</b>	<b>145,55</b>	<b>153,17</b>	<b>153,58</b>	<b>154,12</b>	<b>154,03</b>	<b>163,83</b>	<b>163,73</b>	<b>163,72</b>	<b>163,72</b>	<b>163,72</b>
отопление и вентиляция	104,43	106,20	106,13	116,52	126,33	132,63	132,99	133,48	133,40	141,67	141,57	141,56	141,56	141,56
горячее водоснабжение (средн. час)	14,18	14,55	14,54	16,91	19,21	20,54	20,59	20,64	20,64	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
Южная магистраль	261,27	262,26	262,97	268,79	273,75	274,40	274,98	277,47	277,27	277,27	277,04	277,01	277,01	277,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
отопление и вентиляция	244,51	245,38	246,04	251,13	255,85	256,41	256,92	259,04	258,84	258,84	258,61	258,58	258,58	258,58
горячее водоснабжение (средн. час)	16,76	16,88	16,94	17,65	17,89	17,98	18,06	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>268,11</b>	<b>262,90</b>	<b>212,91</b>	<b>232,08</b>	<b>257,86</b>	<b>239,07</b>	<b>239,99</b>	<b>242,91</b>	<b>242,53</b>	<b>258,72</b>	<b>258,31</b>	<b>258,25</b>	<b>258,25</b>	<b>258,25</b>
отопление и вентиляция	245,04	240,75	195,14	211,20	233,56	215,79	216,57	219,08	218,72	232,39	231,98	231,92	231,92	231,92
горячее водоснабжение (средн. час)	23,07	22,15	17,77	20,88	24,30	23,28	23,42	23,83	23,81	26,33	26,33	26,33	26,33	26,33
<b>Северная магистраль</b>	<b>58,60</b>	<b>58,39</b>	<b>50,73</b>	<b>51,34</b>	<b>60,04</b>	<b>54,01</b>	<b>53,92</b>	<b>53,82</b>	<b>53,73</b>	<b>60,12</b>	<b>60,04</b>	<b>60,02</b>	<b>60,02</b>	<b>60,02</b>
отопление и вентиляция	52,61	52,42	45,69	46,27	54,09	48,65	48,57	48,47	48,39	53,79	53,70	53,69	53,69	53,69
горячее водоснабжение (средн. час)	5,99	5,97	5,04	5,07	5,94	5,35	5,35	5,34	5,34	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
<b>Восточная магистраль</b>	<b>65,47</b>	<b>54,99</b>	<b>41,49</b>	<b>54,24</b>	<b>66,36</b>	<b>67,67</b>	<b>68,09</b>	<b>68,62</b>	<b>68,53</b>	<b>78,33</b>	<b>78,24</b>	<b>78,22</b>	<b>78,22</b>	<b>78,22</b>
отопление и вентиляция	57,65	48,41	36,52	46,91	56,72	57,56	57,93	58,41	58,33	66,60	66,50	66,49	66,49	66,49
горячее водоснабжение (средн. час)	7,83	6,57	4,97	7,33	9,64	10,11	10,16	10,21	10,20	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
<b>Южная магистраль</b>	<b>144,04</b>	<b>149,53</b>	<b>120,69</b>	<b>126,50</b>	<b>131,46</b>	<b>117,40</b>	<b>117,98</b>	<b>120,47</b>	<b>120,26</b>	<b>120,26</b>	<b>120,04</b>	<b>120,01</b>	<b>120,01</b>	<b>120,01</b>
отопление и вентиляция	134,79	139,93	112,93	118,02	122,74	109,57	110,08	112,20	112,00	112,00	111,77	111,74	111,74	111,74
горячее водоснабжение (средн. час)	9,25	9,60	7,76	8,48	8,72	7,82	7,90	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
<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>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>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-236,59	-245,96	-246,87	-267,61	-295,50	-302,18	-303,17	-306,33	-305,92	-323,43	-323,00	-322,93	-322,93	-322,93
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	-8,33	-3,02	47,95	28,41	2,12	21,28	20,34	17,36	17,75	1,25	1,66	1,72	1,72	1,72
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	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 в паре (по фактической нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	209,78	209,88	210,86	210,49	209,98	210,35	210,33	210,27	210,28	209,96	209,97	209,97	209,97	209,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	213,19	209,46	169,77	183,74	203,19	187,73	188,42	190,60	190,29	202,18	201,82	201,77	201,77	201,77



Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Безымянской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Установленная тепловая мощность, в т.ч.</b>	<b>1206,00</b>	<b>1006,00</b>	<b>877,60</b>	<b>877,60</b>	<b>660,00</b>	<b>660,00</b>	<b>660,00</b>	<b>660,00</b>	<b>660,00</b>	<b>660,00</b>	<b>660,00</b>	<b>660,00</b>	<b>660,00</b>	<b>660,00</b>
отборы паровых турбин, в т.ч.	259,60	157,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>производственных параметров</i>	128,00	128,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>теплофикационные</i>	131,60	29,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
РОУ/ энергетические котлы	86,40	189,00	217,60	217,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	860,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
Ограничение тепловой мощности	171,00	171,00												
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	955,00	755,00	877,60	877,60	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	131,60	29,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	48,00	48,00	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	80,00	85,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	23,88	23,88	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 в горячей воде	17,40	10,93	10,58	10,60	9,57	9,61	9,65	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
Потери в паропроводах	0,00	5,36	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>1430,64</b>	<b>1431,65</b>	<b>1391,08</b>	<b>1392,09</b>	<b>1273,48</b>	<b>1276,16</b>	<b>1278,06</b>	<b>1278,99</b>	<b>1279,07</b>	<b>1279,29</b>	<b>1279,29</b>	<b>1279,35</b>	<b>1279,35</b>	<b>1279,35</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	1221,93	1222,91	1190,41	1191,40	1085,80	1088,16	1089,85	1090,75	1090,83	1091,06	1091,06	1091,11	1091,11	1091,11
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	208,72	208,74	200,67	200,69	187,68	187,99	188,21	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23
<b>Верхняя зона</b>	<b>644,29</b>	<b>645,18</b>	<b>603,68</b>	<b>604,65</b>	<b>606,89</b>	<b>608,92</b>	<b>610,66</b>	<b>610,66</b>	<b>610,66</b>	<b>610,66</b>	<b>610,66</b>	<b>610,66</b>	<b>610,66</b>	<b>610,66</b>
отопление и вентиляция	522,07	522,94	489,55	490,50	492,46	494,18	495,70	495,70	495,70	495,70	495,70	495,70	495,70	495,70
горячее водоснабжение (средн. час)	122,22	122,24	114,13	114,15	114,43	114,74	114,96	114,96	114,96	114,96	114,96	114,96	114,96	114,96
<b>Нижняя зона</b>	<b>786,36</b>	<b>786,47</b>	<b>787,40</b>	<b>787,44</b>	<b>666,59</b>	<b>667,24</b>	<b>667,40</b>	<b>668,32</b>	<b>668,41</b>	<b>668,63</b>	<b>668,63</b>	<b>668,69</b>	<b>668,69</b>	<b>668,69</b>
отопление и вентиляция	699,86	699,97	700,86	700,90	593,34	593,99	594,15	595,05	595,13	595,36	595,36	595,41	595,41	595,41

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
горячее водоснабжение (средн. час)	86,50	86,50	86,54	86,54	73,24	73,25	73,25	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27
<b>1 район</b>	<b>111,24</b>	<b>111,27</b>	<b>111,84</b>	<b>111,84</b>	<b>111,84</b>	<b>111,84</b>	<b>111,84</b>	<b>112,62</b>	<b>112,62</b>	<b>112,62</b>	<b>112,62</b>	<b>112,62</b>	<b>112,62</b>	<b>112,62</b>
отопление и вентиляция	99,00	99,04	99,57	99,57	99,57	99,57	99,57	100,32	100,32	100,32	100,32	100,32	100,32	100,32
горячее водоснабжение (средн. час)	12,24	12,24	12,27	12,27	12,27	12,27	12,27	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
<b>Арматурный завод</b>	<b>120,85</b>	<b>120,85</b>	<b>120,85</b>	<b>120,85</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
отопление и вентиляция	107,56	107,56	107,56	107,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение (средн. час)	13,29	13,29	13,29	13,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>9ГПЗ</b>	<b>246,75</b>	<b>246,83</b>	<b>247,16</b>	<b>247,18</b>	<b>247,23</b>	<b>247,52</b>	<b>247,68</b>	<b>247,83</b>	<b>247,91</b>	<b>248,14</b>	<b>248,14</b>	<b>248,19</b>	<b>248,19</b>	<b>248,19</b>
отопление и вентиляция	219,61	219,68	220,01	220,03	220,09	220,37	220,53	220,68	220,76	220,99	220,99	221,04	221,04	221,04
горячее водоснабжение (средн. час)	27,14	27,14	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15	27,15
<b>2 район</b>	<b>307,52</b>	<b>307,52</b>	<b>307,56</b>	<b>307,57</b>	<b>307,64</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>	<b>307,88</b>
отопление и вентиляция	273,69	273,69	273,73	273,74	273,81	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05	274,05
горячее водоснабжение (средн. час)	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83	33,83
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>545,77</b>	<b>523,03</b>	<b>506,29</b>	<b>507,26</b>	<b>457,87</b>	<b>459,90</b>	<b>461,65</b>	<b>466,29</b>	<b>466,29</b>	<b>466,29</b>	<b>466,29</b>	<b>466,29</b>	<b>466,29</b>	<b>466,29</b>
отопление и вентиляция	466,09	447,30	434,38	435,33	391,34	393,06	394,58	399,08	399,08	399,08	399,08	399,08	399,08	399,08
горячее водоснабжение (средн. час)	79,68	75,73	71,92	71,93	66,54	66,84	67,06	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20
<b>Верхняя зона</b>	<b>245,54</b>	<b>227,46</b>	<b>207,32</b>	<b>208,29</b>	<b>210,53</b>	<b>212,56</b>	<b>214,30</b>	<b>214,30</b>	<b>214,30</b>	<b>214,30</b>	<b>214,30</b>	<b>214,30</b>	<b>214,30</b>	<b>214,30</b>
отопление и вентиляция	198,89	184,24	168,13	169,08	171,04	172,76	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28	174,28
горячее водоснабжение (средн. час)	46,65	43,22	39,19	39,21	39,49	39,80	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
<b>Нижняя зона</b>	<b>300,23</b>	<b>295,58</b>	<b>298,97</b>	<b>298,97</b>	<b>247,35</b>	<b>247,35</b>	<b>247,35</b>	<b>251,99</b>	<b>251,99</b>	<b>251,99</b>	<b>251,99</b>	<b>251,99</b>	<b>251,99</b>	<b>251,99</b>
отопление и вентиляция	267,20	263,06	266,25	266,25	220,30	220,30	220,30	224,80	224,80	224,80	224,80	224,80	224,80	224,80
горячее водоснабжение (средн. час)	33,03	32,51	32,72	32,72	27,04	27,04	27,04	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18
<b>1 район</b>	<b>42,47</b>	<b>43,51</b>	<b>44,08</b>	<b>44,08</b>	<b>44,08</b>	<b>44,08</b>	<b>44,08</b>	<b>44,86</b>	<b>44,86</b>	<b>44,86</b>	<b>44,86</b>	<b>44,86</b>	<b>44,86</b>	<b>44,86</b>
отопление и вентиляция	37,80	38,73	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
горячее водоснабжение (средн. час)	4,67	4,79	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Арматурный завод</b>	<b>46,14</b>	<b>51,63</b>	<b>51,63</b>	<b>51,63</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
отопление и вентиляция	41,06	45,95	45,95	45,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение (средн. час)	5,08	5,68	5,68	5,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>9ГПЗ</b>	<b>94,21</b>	<b>93,56</b>	<b>94,82</b>	<b>94,82</b>	<b>94,82</b>	<b>94,82</b>	<b>94,82</b>	<b>96,54</b>	<b>96,54</b>	<b>96,54</b>	<b>96,54</b>	<b>96,54</b>	<b>96,54</b>	<b>96,54</b>
отопление и вентиляция	83,85	83,27	84,45	84,45	84,45	84,45	84,45	86,12	86,12	86,12	86,12	86,12	86,12	86,12
горячее водоснабжение (средн. час)	10,36	10,29	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42
<b>2 район</b>	<b>117,41</b>	<b>106,88</b>	<b>108,45</b>	<b>108,45</b>	<b>108,45</b>	<b>108,45</b>	<b>108,45</b>	<b>110,59</b>	<b>110,59</b>	<b>110,59</b>	<b>110,59</b>	<b>110,59</b>	<b>110,59</b>	<b>110,59</b>
отопление и вентиляция	104,49	95,12	96,59	96,59	96,59	96,59	96,59	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67
горячее водоснабжение (средн. час)	12,92	11,76	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре</b>	<b>54,00</b>	<b>54,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)</b>	<b>52,69</b>	<b>52,69</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-493,32	-692,86	-548,22	-549,25	-647,21	-649,93	-651,87	-652,89	-652,97	-653,20	-653,20	-653,25	-653,25	-653,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	408,95	226,69	347,15	346,18	177,97	175,94	174,19	169,55	169,55	169,55	169,55	169,55	169,55	169,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	2,12	1,76	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 в паре (по фактической нагрузке)	3,43	8,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	774,72	569,72	697,32	697,32	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84	455,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	405,50	389,15	377,91	378,74	340,46	341,96	343,29	347,20	347,20	347,20	347,20	347,20	347,20	347,20

\* - БТЭЦ переведена в режим котельной с 01.04.2021 г.

В 2020г. выведены из эксплуатации все турбины, 4 энергетических котла и 2 ВПК. Оставшиеся 2 энергетических котла работают на РОУ.

В 2023г. вывод оставшихся энергетических котлов. В эксплуатации остаются 5 водогрейных котлов.

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

**ЦОК**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Располагаемая тепловая мощность	480	426	426	426	426	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
Потери в тепловых сетях	13,3	21,3	21,7	22,6	23,1	24,6	25,5	25,5	25,5	25,6	26,2	26,5	26,5	26,5
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	260,5	291,3	296,9	308,8	314,8	335,6	347,9	347,9	347,9	349,2	357,1	361,0	361,0	361,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	35,5	39,7	40,1	42,6	43,6	46,0	48,2	48,2	48,2	48,3	49,8	50,5	50,5	50,5
Резерв/дефицит тепловой мощности	169,6	93,9	87,9	73,4	66,5	97,3	82,8	82,8	82,8	81,4	71,9	67,3	67,3	67,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	386,9	332,9	332,9	332,9	332,9	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	258,3	268,7	273,9	291,9	302,7	302,7	302,7	303,8	310,7	314,1	314,1	314,1

**ПОК**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
Располагаемая тепловая мощность	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740
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
Потери в тепловых сетях	26,0	24,7	27,3	27,4	27,8	29,1	29,6	29,6	29,8	30,0	30,8	30,8	30,8	30,8
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	508,2	506,6	562,2	564,5	572,8	601,6	611,6	611,8	615,6	618,6	634,8	634,8	634,8	634,8
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	70,5	70,3	75,6	75,8	76,9	80,2	82,1	82,1	82,7	83,3	86,8	86,8	86,8	86,8
Резерв/дефицит тепловой мощности	131,5	159,4	98,5	96,0	86,6	54,6	42,6	42,4	38,0	34,4	14,7	14,7	14,7	14,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3	591,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	442,1	440,8	489,1	491,1	498,3	523,4	532,1	532,3	535,6	538,2	552,3	552,3	552,3	552,3

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

*в зоне действия Самарской ТЭЦ:*

- 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 2021 году 23 Гкал/ч из верхней зоны и в 2022 году 51,6 Гкал/ч - из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ.

*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 2021 году – 55 Гкал/ч и в 2024 году – 27 Гкал/ч).

*в зоне действия Безымянской ТЭЦ:*

- вывод из эксплуатации в 2021 году Безымянской ТЭЦ с переводом ее в режим котельной;
- к 2021 году прекращен отпуск пара потребителям от БТЭЦ (паропровод ликвидирован);
- сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2021 году 23 Гкал/ч из верхней зоны и в 2022 году 51,6 Гкал/ч - из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ.

*в зоне действия ПОК:*

- увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок с Самарской ГРЭС (в 2021 году – 55 Гкал/ч и в 2024 году – 27 Гкал/ч).

*в зоне действия ЦОК:*

- существующая зона действия – без изменений.

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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
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
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
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
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

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
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
Располагаемая тепловая мощность	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,32	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	3,45	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	0,01	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,37	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,23	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,3	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
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,41	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,52	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
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
<b>Школа №143</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,35	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,59	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
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
<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>
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
Располагаемая тепловая мощность	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,15	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях	0,57	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 отопление	5,72	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,37	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,69	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,24	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,5	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
<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>
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
Располагаемая тепловая мощность	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,20	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	2,00	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	0,12	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Резерв/дефицит тепловой мощности	1,66	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,63	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
<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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,05	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	0,56	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,63	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	0,62	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	0,5	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,22	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,36	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,14	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,46	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	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	1,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

<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>
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
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
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	0,01	0,01	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	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,29	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
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
<b>«ПОК»</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>
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
Располагаемая тепловая мощность	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,41	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях	1,52	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	15,11	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,22	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,06	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,14	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,5	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
<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>
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
Располагаемая тепловая мощность	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Потери в тепловых сетях	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	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,95	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	0,58	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	2,09	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,22	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,7	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>
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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,17	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	1,62	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	0,21	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	2,15	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,11	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,6	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>
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
Располагаемая тепловая мощность	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери в тепловых сетях	0,69	0,76	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 отопление	7,01	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,39	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	0,92	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	6,89	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

аварийном выводе самого мощного котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,7	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
<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>
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
Располагаемая тепловая мощность	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,24	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях	0,87	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	9,05	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	0,33	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	0,02	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,58	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,7	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>
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
Располагаемая тепловая мощность	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях	0,44	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	4,36	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	0,38	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	2,76	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,61	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,2	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>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

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
Располагаемая тепловая мощность	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
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
Потери в тепловых сетях	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,85	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,73	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
<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>
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
Располагаемая тепловая мощность	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49	18,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Потери в тепловых сетях	0,98	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,47	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,05	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,72	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,06	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,1	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
<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>
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
Располагаемая тепловая мощность	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,33	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях	1,22	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	12,55	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,61	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	0,83	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,11	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	12,0	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>
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
Располагаемая тепловая мощность	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,24	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,54	1,54	1,54	1,54
Потери в тепловых сетях	2,53	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	3,18	3,18	3,18	3,18
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	25,83	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	29,12	29,12	29,12	29,12
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,32	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	4,72	4,72	4,72	4,72
Резерв/дефицит тепловой мощности	13,07	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	5,42	5,42	5,42	5,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	28,09	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	27,78	27,78	27,78	27,78
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	24,7	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	28,2	28,2	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>
Установленная тепловая мощность	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	Перевод жилых домов на индивидуальное отопление							
Располагаемая тепловая мощность	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13								
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Потери в тепловых сетях	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01								
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	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								
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,91	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								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1								

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

выводе самого мощного котла														
<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>
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
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
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
Потери в тепловых сетях	0,05	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	0,49	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	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,79	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
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,5	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,16	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	1,69	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,81	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	1,31	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	1,6	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>
Установленная тепловая мощность	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Располагаемая 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,50	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,13	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,6	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
<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>
Установленная тепловая мощность	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Располагаемая тепловая мощность	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
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
Потери в тепловых сетях	0,40	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 отопление	4,68	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,30	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,05	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,4	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
<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>
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
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
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	0,01	0,01	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	0,07	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
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
<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>
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
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
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	0,01	0,01	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	0,09	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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
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
<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>
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
Располагаемая тепловая мощность	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
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
Потери в тепловых сетях	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	0,58
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,37	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	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,90	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,1	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>														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Располагаемая тепловая мощность	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,49	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,42	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,53	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,2	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
<b>"605 квартал" школа №178</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Располагаемая тепловая мощность	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,45	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	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,35	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,42	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
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
<b>"702 квартал" д/сад №18</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Располагаемая тепловая мощность	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
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
Потери в тепловых сетях	0,47	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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,68	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	0,33	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	0,70	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,08	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
<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>
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	0,01	0,01	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,26	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
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
<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>
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
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
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
Потери в тепловых сетях	0,26	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	2,62	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,19	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,22	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 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,5	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>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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,07	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	0,73	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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,26	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	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	0,7	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>
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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,06	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	0,67	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,74	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	1,85	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	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>
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Располагаемая тепловая мощность	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	0,18	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	1,92	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	0,03	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	5,96	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,94	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,8	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,04	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	0,45	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,26	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	1,17	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	0,4	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>
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
Располагаемая тепловая мощность	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,07	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	0,77	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Резерв/дефицит тепловой мощности	4,54	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,03	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<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>
Установленная тепловая мощность	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Располагаемая тепловая мощность	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,12	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	1,21	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	0,11	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	5,27	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,02	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,2	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,12	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	1,21	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	0,03	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	1,98	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,49	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	1,2	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

<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>
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
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
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
Потери в тепловых сетях	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	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	0,01	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,26	0,00	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	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>
Установленная тепловая мощность	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,43	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,31	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	2,90	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,4	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>
Установленная тепловая мощность	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Потери в тепловых сетях	0,10	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	1,05	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	0,02	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	2,70	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,90	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,0	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>
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	Переключение тепловой нагрузки на сети ПАО «Т Плюс»							
Располагаемая тепловая мощность	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84								
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01								
Потери в тепловых сетях	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02								
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,12	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								
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,71	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	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1	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>
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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,13	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	1,20	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	0,19	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	2,65	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	2,77	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



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

аварийном выводе самого мощного котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
<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>
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
Располагаемая тепловая мощность	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	0,11	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 отопление	1,09	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	0,14	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,18	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,66	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
<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>
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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,08	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	0,89	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,12	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,05	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	0,8	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>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,05	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,59	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,45	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	1,39	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	0,6	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,09	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	1,00	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,49	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,39	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,0	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,11	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	1,13	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,35	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	2,38	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	1,1	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,05	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	0,48	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	0,02	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	1,21	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	1,17	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	0,5	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,07	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	0,77	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,40	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,49	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	0,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

выводе самого мощного котла														
<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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,08	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	0,78	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	0,09	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	2,64	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	2,39	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	0,8	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,01	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	0,14	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,62	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	0,39	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	0,1	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>
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
Располагаемая тепловая мощность	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,15	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	1,57	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	0,07	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	3,56	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,01	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,5	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,01	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	0,08	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,42	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	0,34	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	0,1	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,32	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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1	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>
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,02	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	0,26	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,06	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	1,01	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	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	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>
Установленная тепловая мощность	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	Перевод жилых домов на индивидуальное отопление							
Располагаемая тепловая мощность	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								
Потери в тепловых сетях	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02								
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,08	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								
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,62	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								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2								
<b>ул. Битумная, 2</b>														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	Переключение тепловой нагрузки на сети ПАО «Т Плюс»							
Располагаемая тепловая мощность	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84								
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01								
Потери в тепловых сетях	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04								
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,17	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								
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,65	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	0,42	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4								
<b>МАКУР</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,10	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Потери в тепловых сетях	0,37	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	3,82	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	0,12	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	46,03	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	25,12	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	3,7	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>"КБАС"</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	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	0,07	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,79	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	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 тепловой мощности	7,52	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,02	-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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,8	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
<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>
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
Располагаемая 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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	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	0,00	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	0,00	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	0,00	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	0,00	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-5,85	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	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



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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
<b>Котельная УТТИСТ</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная Самарского института РГТЭУ</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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
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
<b>Котельная ОАО ПМК «Весна»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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 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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
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
<b>Котельная ЗАО «Мягкая кровля»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16
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
<b>Котельная «Военная база МВД РФ»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Располагаемая тепловая мощность	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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
<b>Котельная станции «Школьная»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,18	0,00	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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,00	0,00	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	8,82	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,56	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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
<b>Котельная «Жигулёвские сады»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07	28,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97	50,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15
<b>Котельная ЗАО «ЗПП»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81
Располагаемая тепловая мощность	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26	25,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
<b>Котельная ГБУЗ «СОТБ»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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 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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 34</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,00	0,00	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	0,67	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,38	-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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 98</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,00	0,00	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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,73	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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
<b>Котельная ООО «Территория отдыха Дубки»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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	0,00	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	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 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
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
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
<b>Котельная ФГУП «КБАС»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Располагаемая 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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
<b>Котельная ФКУ ИК-6</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36
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
<b>Котельная ГБУ СО «СОГЦ»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
аварийном выводе самого мощного котла														
<b>Котельная ПАО «Салют»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73	86,73
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
<b>Котельная «МАК»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79	44,79
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
<b>Котельная ГПЗ «КРЯЖ»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
<b>Котельная пос. Кирзавод № 6</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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
<b>Котельная 500 квартала</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная 113 км.</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 2 ОАО «КНПЗ»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63	146,63

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощного котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	0,14	0,14	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	1,43	1,43	1,43	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Присоединенная тепловая нагрузка	17,72	17,72	17,72	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
Резерв/дефицит тепловой мощности	60,25	60,25	60,25	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,40	44,40	44,40	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	16,7	16,7	16,7	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
<b>Котельная ГБУЗ «СОНД»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная воинской части Минобороны РФ</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Располагаемая тепловая мощность	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,00	0,00	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	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 51</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Присоединенная тепловая нагрузка	0,00	0,00	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	0,24	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,20	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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
<b>Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая 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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49
Резерв/дефицит тепловой мощности	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62
<b>Котельная ООО «ЗИМ-Энерго»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
Располагаемая тепловая мощность	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,75	0,75	0,75	0,75	1,07	1,07	1,07	1,07	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная тепловая нагрузка	11,08	11,08	11,08	11,08	15,74	15,74	15,74	15,74	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99
Резерв/дефицит тепловой мощности	14,80	14,80	14,80	14,80	9,80	9,80	9,80	9,80	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,30	26,30	26,30	26,30	26,27	26,27	26,27	26,27	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	10,28	10,28	10,28	10,28	14,60	14,60	14,60	14,60	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
<b>Котельная ГБУЗ «СОКСПК»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
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
<b>Котельная ГБУЗ «СОКОБ»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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
<b>Котельная «Ерошевского 5»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощного котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава России</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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
<b>Котельная МДОУ № 15 «Золотая рыбка»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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	0,03	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	-0,48	-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	0,07	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная «Санаторий им. В. П. Чкалова»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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
<b>Котельная «Санаторий «Волга»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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
<b>Котельная ММБУ Детский санаторий «Здоровье»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-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
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
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 1 отделение</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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
<b>Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 2 отделение</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка	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	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	2,45	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	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>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	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	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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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	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	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная НУЗ «Дорожная клиническая больница»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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 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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
станции) при аварийном выводе самого мощного котла														
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
<b>Котельная «ГБУЗ СОЦ СПИД и ИЗ»</b>														
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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

### **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 № 212 от 05.03.2019.

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	
		2021 г.	2032 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 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими 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 - 4.8 приведены плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в тепловых сетях на территории городского округа Самара.

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
Плановые потери теплоносителя	2859,972	2734,206	2782,819	2802,426	2828,872	2860,954	2877,511	2895,450	2897,644	2908,710	2908,478	2929,535	2929,535	2929,535

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
Плановые потери теплоносителя	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	200,410	202,470	210,255	210,255	210,255	210,255

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

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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

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
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

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
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

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановые потери теплоносителя	12,739	14,858	15,691	15,691	15,691	15,691	15,691	15,691	15,691	15,691	15,691	15,691	15,691	15,691

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

Год	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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

**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
Плановые потери теплоносителя	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480	45,480



## **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 4.9 – 4.11.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 4.9 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Самарская ТЭЦ (с учетом ЦОК)</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8521,15	8531,00	8547,13	615,25	646,26	654,53	661,03	667,23	667,18	667,35	668,15	677,55	677,55	677,55
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2659,556	2452,000	2454,478	101,790	106,922	108,289	109,366	110,391	110,383	110,412	110,543	112,099	112,099	112,099
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	176,257	179,012	183,523	185,300	194,640	197,130	199,089	200,957	200,941	200,994	201,232	204,065	204,065	204,065
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	129,635	-80,675	-82,709	-83,509	-87,719	-88,841	-89,724	-90,565	-90,558	-90,582	-90,689	-91,966	-91,966	-91,966
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2353,664	2353,664	2353,664	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	56807,64	56873,30	56980,85	4101,64	4308,40	4363,50	4406,88	4448,21	4447,87	4449,03	4454,31	4517,02	4517,02	4517,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	-2521,15	-2531,00	-2547,13	5384,75	5353,74	5345,47	5338,97	5332,77	5332,82	5332,65	5331,85	5322,45	5322,45	5322,45
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	-42,02	-42,18	-42,45	89,75	89,23	89,09	88,98	88,88	88,88	88,88	88,86	88,71	88,71	88,71

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	3340,44	3548,00	3545,52	5898,21	5893,08	5891,71	5890,63	5889,61	5889,62	5889,59	5889,46	5887,90	5887,90	5887,90
Доля резерва по фактической подпитке	%	55,67	59,13	59,09	98,30	98,22	98,20	98,18	98,16	98,16	98,16	98,16	98,13	98,13	98,13
<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
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	110,23	111,00	112,13	116,48	122,33	124,19	124,40	125,06	124,97	128,64	128,55	128,54	128,54	128,54
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,575	1,528	1,543	1,603	1,684	1,709	1,712	1,721	1,720	1,771	1,769	1,769	1,769	1,769
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,575	1,528	1,543	1,603	1,684	1,709	1,712	1,721	1,720	1,771	1,769	1,769	1,769	1,769
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
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
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	734,84	739,97	747,54	776,53	815,50	827,92	829,31	833,72	833,15	857,62	857,01	856,92	856,92	856,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	-10,23	-11,00	-12,13	-16,48	-22,33	-24,19	-24,40	-25,06	-24,97	-28,64	-28,55	-28,54	-28,54	-28,54
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	-10,23	-11,00	-12,13	-16,48	-22,33	-24,19	-24,40	-25,06	-24,97	-28,64	-28,55	-28,54	-28,54	-28,54

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	98,42	98,47	98,46	98,40	98,32	98,29	98,29	98,28	98,28	98,23	98,23	98,23	98,23	98,23
Доля резерва по фактической подпитке	%	98,42	98,47	98,46	98,40	98,32	98,29	98,29	98,28	98,28	98,23	98,23	98,23	98,23	98,23
<b>Безымянская ТЭЦ (БОК)</b>															
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
Срок службы	лет	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	324,45	324,68	315,48	315,71	288,81	289,41	289,84	290,05	290,07	290,12	290,12	290,14	290,14	290,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,292	3,294	3,201	3,203	2,930	2,936	2,941	2,943	2,943	2,944	2,944	2,944	2,944	2,944
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,292	3,294	3,201	3,203	2,930	2,936	2,941	2,943	2,943	2,944	2,944	2,944	2,944	2,944
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
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
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2162,99	2164,51	2103,18	2104,70	1925,37	1929,42	1932,30	1933,70	1933,82	1934,16	1934,16	1934,25	1934,25	1934,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	-24,45	-24,68	-15,48	-15,71	11,19	10,59	10,16	9,95	9,93	9,88	9,88	9,86	9,86	9,86
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	-8,15	-8,23	-5,16	-5,24	3,73	3,53	3,39	3,32	3,31	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы 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>
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	296,71	296,71	296,80	296,80	297,07	297,06	297,06	297,06	297,06	297,06	297,06	297,06	297,06	297,06
Доля резерва по фактической подпитке	%	98,90	98,90	98,93	98,93	99,02	99,02	99,02	99,02	99,02	99,02	99,02	99,02	99,02	99,02

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительно-производственных котельных**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная ОАО «Волгобурмаш»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	3,90
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690	3,690
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60
Доля резерва	%	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33	86,33

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная ОАО «ЗИМ-Энерго»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	3,56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94
Доля резерва	%	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50
<b>Котельная ОАО «Завод им. Тарасова»</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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950
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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39	25,39
Доля резерва	%	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08	89,08
<b>Котельная ООО «ЗПП-Самара»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	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	5,44
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29	36,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06	24,06
Доля резерва	%	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55	81,55
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
снабжения																	
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	4,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	1,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35
Доля резерва	%	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47
<b>Котельная НПО «Жигулёвские сады»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	42,44	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	
Доля резерва	%	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	
<b>Котельная ООО «Электроцит»-ЭТС»</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	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	
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	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	0,000	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	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	
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	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29
Доля резерва	%	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
<b>Котельная ООО «Нефтегаз»</b>																	
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
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная ООО «СамРЭК-Эксплуатация»</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
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
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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Доля резерва	%	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44	66,44
<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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53	23,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
Доля резерва	%	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58
<b>Котельная КДТВ ОАО «РЖД» Школьная ул. Ярославская 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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,008	0,000	0,000	0,000	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	0,008	0,000	0,000	0,000	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
снабжения																	
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>2017</b>	<b>2018</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>
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 4.11 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей отопительных котельных

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>ПОК</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1316,95	1316,56	1331,37	156,40	158,69	166,50	169,43	169,48	170,55	171,42	171,42	171,42	171,42	171,42
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	667,448	686,240	685,159	20,804	19,312	18,001	16,530	14,965	13,433	11,895	10,328	8,761	7,194	5,627
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,639	4,627	5,113	5,134	5,209	5,465	5,561	5,563	5,598	5,627	5,627	5,627	5,627	5,627
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	18,804	17,237	15,670	14,103	12,536	10,969	9,402	7,835	6,268	4,701	3,134	1,567	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	662,809	662,809	662,809	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8779,66	8777,07	8875,82	1042,64	1057,91	1110,02	1129,52	1129,89	1137,00	1142,81	1142,81	1142,81	1142,81	1142,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1023,05	1023,44	1008,63	2183,60	2181,31	2173,50	2170,57	2170,52	2169,45	2168,58	2168,58	2168,58	2168,58	2168,58
Доля резерва	%	43,72	43,74	43,10	93,32	93,22	92,88	92,76	92,76	92,71	92,67	92,67	92,67	92,67	92,67

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная пос. «41 км»</b>															
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная пос. «113 км»</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
Доля резерва	%	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99	87,99
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Доля резерва	%	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77	60,77
<b>Котельная пос. Засамарская Слобода</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
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
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
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,500	0,500	0,459	0,418	0,378	0,337	0,296	0,255	0,214	0,173	0,133	0,092	0,051	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,490	0,490	0,449	0,408	0,368	0,327	0,286	0,245	0,204	0,163	0,123	0,082	0,041	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
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	4,53
Доля резерва	%	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,300	0,300	0,276	0,252	0,228	0,203	0,179	0,155	0,131	0,107	0,082	0,058	0,034	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,290	0,290	0,266	0,242	0,218	0,193	0,169	0,145	0,121	0,097	0,073	0,048	0,024	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
<b>Котельная пос. Кирзавод № 6</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28	80,28

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная "РОК"</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,64	45,64	45,64	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	216,662	216,662	213,829	47,333	44,500	41,667	38,833	36,000	33,167	30,333	27,500	24,667	21,833	19,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	34,000	34,000	31,167	28,333	25,500	22,667	19,833	17,000	14,167	11,333	8,500	5,667	2,833	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	163,662	163,662	163,662	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	304,24	304,24	304,24	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	104,36	104,36	104,36	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20
Доля резерва	%	69,58	69,58	69,58	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,000	6,000	5,917	5,833	5,750	5,667	5,583	5,500	5,417	5,333	5,250	5,167	5,083	5,000
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,000	1,000	0,917	0,833	0,750	0,667	0,583	0,500	0,417	0,333	0,250	0,167	0,083	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
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
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
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
<b>Котельная 5-й пос. Киркомбинат</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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
теплоснабжения															
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
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
Доля резерва	%	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27	89,27
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,95	2,95	2,95	2,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,812	3,812	3,812	3,812



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,812	3,812	3,812	3,812
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	19,68	19,68	19,68	19,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,05	6,05	6,05	6,05
Доля резерва	%	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	73,49	67,19	67,19	67,19	67,19
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
<b>Котельная «квартал № 15»</b>															
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28,63	28,63	28,63	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	8,30	8,30	8,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	205,841	205,841	205,841	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	69,353	69,353	69,353
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	51,460	69,353	69,353	69,353
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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	154,381	154,381	154,381	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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	190,87	190,87	190,87	41,05	41,05	41,05	41,05	41,05	41,05	41,05	41,05	55,32	55,32	55,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	147,37	147,37	147,37	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	167,70	167,70	167,70
Доля резерва	%	83,73	83,73	83,73	96,50	96,50	96,50	96,50	96,50	96,50	96,50	96,50	95,29	95,29	95,29
<b>Котельная «пос. Мехзавод, квартал 2»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58	84,58

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<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
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96
<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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная 18-го микрорайона</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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,810	0,810	0,746	0,682	0,618	0,553	0,489	0,425	0,361	0,297	0,233	0,168	0,104	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,770	0,770	0,706	0,642	0,578	0,513	0,449	0,385	0,321	0,257	0,193	0,128	0,064	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
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
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
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
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,200	0,200	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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
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
Доля резерва	%	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35	70,35
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,150	0,150	0,138	0,126	0,114	0,102	0,090	0,078	0,066	0,054	0,042	0,030	0,018	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144	0,144	0,132	0,120	0,108	0,096	0,084	0,072	0,060	0,048	0,036	0,024	0,012	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,200	0,200	0,184	0,167	0,151	0,135	0,118	0,102	0,086	0,069	0,053	0,037	0,020	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,196	0,196	0,180	0,163	0,147	0,131	0,114	0,098	0,082	0,065	0,049	0,033	0,016	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
<b>Котельная 500 кв.</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Доля резерва	%	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94	88,94

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная 527 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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,600	0,600	0,553	0,507	0,460	0,413	0,367	0,320	0,273	0,227	0,180	0,133	0,087	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,560	0,560	0,513	0,467	0,420	0,373	0,327	0,280	0,233	0,187	0,140	0,093	0,047	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
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
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
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
<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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,020	0,020	0,019	0,018	0,017	0,015	0,014	0,013	0,012	0,011	0,010	0,008	0,007	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,013	0,012	0,011	0,009	0,008	0,007	0,006	0,005	0,004	0,002	0,001	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
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
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
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
<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
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,300	0,300	0,275	0,251	0,226	0,202	0,177	0,153	0,128	0,103	0,079	0,054	0,030	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,295	0,295	0,270	0,246	0,221	0,197	0,172	0,148	0,123	0,098	0,074	0,049	0,025	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304
Доля резерва	%	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,560	0,560	0,514	0,468	0,422	0,375	0,329	0,283	0,237	0,191	0,145	0,098	0,052	0,006



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,554	0,554	0,508	0,462	0,416	0,369	0,323	0,277	0,231	0,185	0,139	0,092	0,046	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Доля резерва	%	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34	88,34
<b>Котельная 605 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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,370	0,370	0,341	0,311	0,282	0,252	0,223	0,193	0,164	0,134	0,105	0,075	0,046	0,016
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,354	0,354	0,325	0,295	0,266	0,236	0,207	0,177	0,148	0,118	0,089	0,059	0,030	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Доля резерва	%	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,920	0,920	0,852	0,783	0,715	0,647	0,578	0,510	0,442	0,373	0,305	0,237	0,168	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,820	0,820	0,752	0,683	0,615	0,547	0,478	0,410	0,342	0,273	0,205	0,137	0,068	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,100	0,100	0,092	0,084	0,077	0,069	0,061	0,053	0,045	0,037	0,030	0,022	0,014	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,094	0,094	0,086	0,078	0,071	0,063	0,055	0,047	0,039	0,031	0,024	0,016	0,008	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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	1,193	1,087	0,980	0,873	0,767	0,660	0,553	0,447	0,340	0,233	0,127	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,280	1,280	1,173	1,067	0,960	0,853	0,747	0,640	0,533	0,427	0,320	0,213	0,107	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	0,21	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	%	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10
<b>Котельная 702 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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,740	0,740	0,683	0,625	0,568	0,510	0,453	0,395	0,338	0,280	0,223	0,165	0,108	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,690	0,690	0,633	0,575	0,518	0,460	0,403	0,345	0,288	0,230	0,173	0,115	0,058	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
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
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
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
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,610	0,610	0,559	0,509	0,458	0,408	0,357	0,307	0,256	0,205	0,155	0,104	0,054	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,607	0,607	0,556	0,506	0,455	0,405	0,354	0,304	0,253	0,202	0,152	0,101	0,051	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	0,47
Доля резерва	%	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	94,23	62,03
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,660	0,660	0,607	0,553	0,500	0,447	0,393	0,340	0,287	0,233	0,180	0,127	0,073	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,640	0,640	0,587	0,533	0,480	0,427	0,373	0,320	0,267	0,213	0,160	0,107	0,053	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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
<b>Котельная «Каменогорская» (132 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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,900	0,900	0,825	0,750	0,675	0,600	0,525	0,451	0,376	0,301	0,226	0,151	0,076	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,899	0,899	0,824	0,749	0,674	0,599	0,524	0,450	0,375	0,300	0,225	0,150	0,075	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы 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>
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная Средняя Волга-1</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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,660	0,660	0,605	0,551	0,496	0,442	0,387	0,333	0,278	0,223	0,169	0,114	0,060	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,655	0,655	0,600	0,546	0,491	0,437	0,382	0,328	0,273	0,218	0,164	0,109	0,055	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) 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
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
<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
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
теплоснабжения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,770	0,770	0,707	0,643	0,580	0,516	0,453	0,389	0,326	0,262	0,199	0,135	0,072	0,008
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,762	0,762	0,699	0,635	0,572	0,508	0,445	0,381	0,318	0,254	0,191	0,127	0,064	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78	87,78
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,500	1,500	1,375	1,251	1,126	1,001	0,877	0,752	0,627	0,503	0,378	0,253	0,129	0,004



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,496	1,496	1,371	1,247	1,122	0,997	0,873	0,748	0,623	0,499	0,374	0,249	0,125	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
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
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
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
<b>Котельная «Битумная 2»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
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
Доля резерва	%	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58	77,58
<b>Котельная «Аврора 3»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ванной водой)															
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
Доля резерва	%	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97
<b>Котельная «Аврора 11»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная «Брошевского 5»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
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
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
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
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
Доля резерва	%	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57
<b>Котельная «Ученическая 117»</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
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
Доля резерва	%	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17
<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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы 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>
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 34</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной 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
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
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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 51</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 98</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
<b>Котельная МБОУ СОШ № 177</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная ГБУЗ «Самарская областная туберкулёзная 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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная ГБУЗ «Самарский областной 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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
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
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэри-	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ванной водой)															
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная ГБУЗ Самарская областная офтальмологическая больница</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ванной водой)															
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
<b>Котельная ФГКУ «СКК «Приволжский» Минобороны РФ, филиал «Санаторий «Волга»</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
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
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
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
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
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
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
<b>Котельная АО «1253 ЦРБ РЛВ» Минобороны РФ</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
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
Доля резерва	%	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная ФГУП «Конструкторское бюро автоматических систем»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
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
Доля резерва	%	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной)	т/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ванной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Доля резерва	%	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31	94,31
<b>Котельная «Узловая» ВЧД-7 ОАО «РЖД»</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48	94,48
<b>Котельная «Школьная» ВЧД-7 ОАО «РЖД»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82
<b>Котельная «Гараж УВД» ВЧД-7 ОАО «РЖД»</b>															



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29
<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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная № 2 ОАО «МАК»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
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
Доля резерва	%	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50
<b>Котельная № 2 ОАО «КНПЗ»</b>															
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	62,54	62,54	62,54	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	30,480	30,480	30,480	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	27,360	27,360	27,360	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	416,90	416,90	416,90	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-22,54	-22,54	-22,54	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28
Доля резерва	%	-56,34	-56,34	-56,34	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71	90,71
<b>Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработан-	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ной и недеаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29
<b>Котельная АО РКЦ «Прогресс»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
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
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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49
<b>Котельная ЛОЦ «Космос» АО РКЦ «Прогресс»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
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
Доля резерва	%	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09
<b>Котельная ГПЗ «КРЯЖ»</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16
<b>Котельная ДСУ «Автодор»</b>															
Производительность ВПУ	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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
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
<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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72
<b>Котельная ОАО ПКК «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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
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
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
<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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
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
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
<b>Котельная ОАО «СтройДом»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэри-	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ванной водой)															
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
Доля резерва	%	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37
<b>Котельная № 1, ООО «СВГК»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
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
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
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	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
<b>Котельная № 2, ООО «СВГК»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000
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
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
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
Доля резерва	%	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66
<b>Котельная № 3, ООО «СВГК»</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	1,2	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000
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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,19	1,19	2,19	3,19	4,19	5,19	6,19	7,19	8,19	9,19	10,19	11,19	12,19	13,19
Доля резерва	%	94,66	99,11	99,51	99,67	99,75	99,79	99,83	99,85	99,87	99,88	99,90	99,90	99,91	99,92
<b>Котельная УЭЗС ООО «Газпром трансгаз Самара»</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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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
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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76
<b>Котельная УАВР ООО «Газпром трансгаз Самара»</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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
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
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
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
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
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
Доля резерва	%	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65
<b>Котельная УТТиСТ ООО «Газпром трансгаз Самара»</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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы 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>
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34	49,34

Из таблицы 4.3 – 4.5 следует, что величины производительности установленных ВПУ источников тепловой энергии достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения при расчетах по фактической подпитке.

### **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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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;
- генерирующее оборудование Безымянской ТЭЦ не проходит конкурентный отбор мощности, принято решение о выводе её из эксплуатации. С 01.04.2021 г. Безымянская ТЭЦ переведена в режим котельной;
- наличие резервов (по состоянию на 2020 год) тепловой мощности в горячей воде в зонах действия основных источников теплоснабжения: Самарской ТЭЦ – 341,7 Гкал/ч, Безымянской ТЭЦ (Безымянской котельной) – 231,7 Гкал/ч, ЦОК – 133 Гкал/ч, ПОК – 133,4 Гкал/ч и незначительного дефицита по Самарской ГРЭС – 3 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 с началом поставки мощности в период с 01.01.2025 по 31.12.2025);
- перевод в 2020 году Безымянской ТЭЦ в котельную: турбина ст.№5 выведена из эксплуатации с 01.01.2020, две другие турбины, 4 энергетических и два пиковых водогрейных котла выводятся из эксплуатации в течении 2020 года. Оставшиеся два энергетических котла выводятся из эксплуатации в 2023 году. В эксплуатации остаются 5 ПВК с суммарной установленной тепловой мощностью 660 Гкал/ч.
- состояние и наработка генерирующего оборудования Самарской ТЭЦ: тур-

боагрегаты №№1,2,3,4,5 работают на продленном ресурсе, достижение продлённого ресурса по турбине №1 прогнозируется в 2044 году, по остальным турбинам прогнозируется в 2021-2025 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 перераспределение тепловой нагрузки из зоны действия Безымянской ТЭЦ (с учетом перевода работы в режим котельной) на зону действия Самарской ТЭЦ, перераспределение 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 Безымянской ТЭЦ (с учетом перевода работы в режим котельной), перераспределение 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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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:

- перевод нагрузки на Новокуйбышевскую ТЭЦ-1 со строительством тепловых сетей 2Ду600 от ТК-32с до ТКЗнов, длиной 5790 м, из них 378 м - подземно, 5412 м – надземно, 2Ду600 от ТКЗнов до пос.116, длиной 2100 м, из них 637 м-подземно, 1463 м-надземно, понизительной насосной станции в пос. 116км (два понизительных насоса (рабочий и резервный), производительность

стью  $G=1700$  т/ч и развиваемым напором 110 м.вод.ст.);

Реализация данного мероприятия запланирована на 2022 – 2023 годы с объемом инвестиций 666,8 млн руб. и 178,4 млн руб. в прогнозных ценах (Обязательства ПАО «Т Плюс»). Всего объем инвестиций ПАО «Т Плюс» в мероприятия по оптимизации систем теплоснабжения Куйбышевского района составляет 845,2 млн руб. без НДС в прогнозных ценах. 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 настоящий момент ведутся работы по технико-экономическому обоснованию. По результатам выполнения технико-экономических расчетов возможна корректировка параметров и стоимости проекта.

## **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.

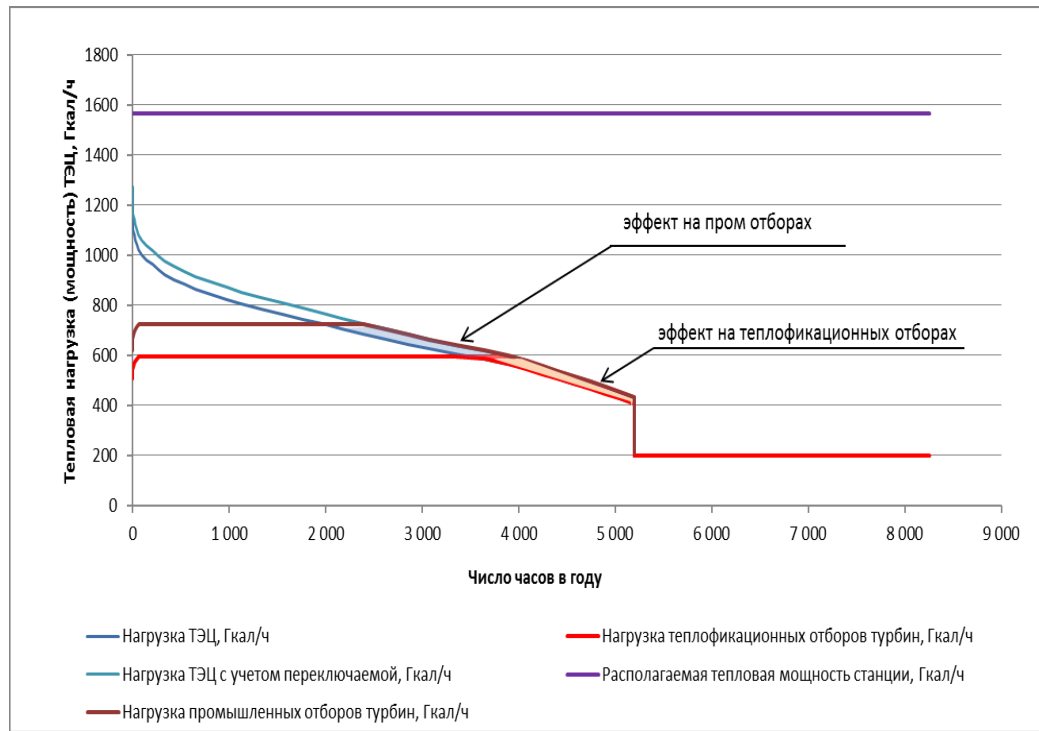


Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1

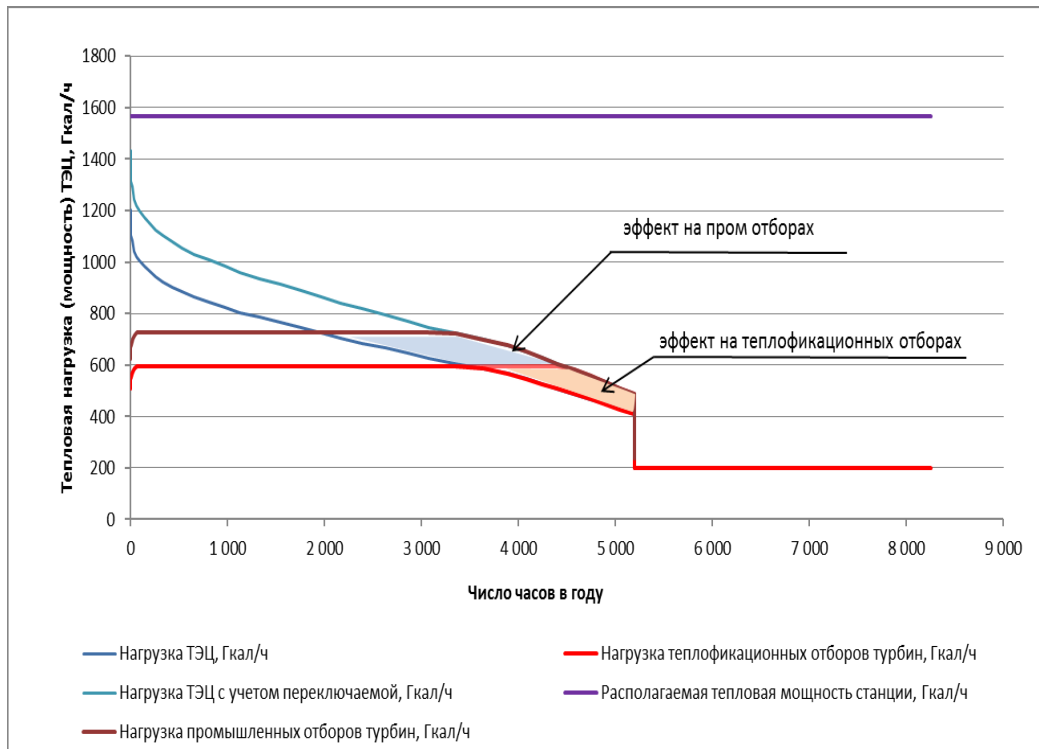


Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2

Из рисунка 5.1 следует, что переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в объеме 75 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, приведенных в таблице 5.1 и 5.2.

**Таблица 5.1 – 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	2021	1200	Надземная	МВ
ТК-1-1	опуск	268,68	2021	1200	Надземная	МВ
опуск	ТК-2	51,32	2021	1200	Надземная	МВ
ТК-2	задвижка ТК-2 на ТК-4	1	2021	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-2 на ТК-4	ТК-4	192	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-4	ТК-5	141	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-5	ТК-6	153	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-6	ТК-7	143	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-7	ТК-8	229	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8	ТК-8а	21,5	2021	1000	Надземная	МВ
ТК-8а	ТК-8б	133,56	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8б	задвижка ТК-9 М	104,44	2021	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-9 М	ТК-9	1	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9	ТК-9А	95,5	2021	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9А	ТК-10	109,5	2021	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



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
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
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-26	280	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-26	ТК-2а	145,5	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-2а	ТК-16	72	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-16	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 5.2 – 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 5.3 приведены сводные технико-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ.

Таблица 5.3 – 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 переключения 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
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 №1, 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 №2, а именно:
  - для варианта №1 NPV=0,576 млрд. руб.;
  - для варианта №2 NPV= - 0,552 млрд. руб.

На основании вышеизложенного в данной актуализации на 2021 год 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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 2025 году планируется ввод в эксплуатацию модульных котельных по ул. Придорожная БМК-20 и по ул. Ржевская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш».

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

Мероприятия, которые предполагается осуществить на ТЭЦ и ГРЭС ПАО «Т Плюс» в соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ, СГРЭС и БТЭЦ ПАО «Т Плюс»

№ пп	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Год реализации
1	ПИР. Техническое перевооружение топливоснабжения с консервацией мазутного хозяйства	Безымянская ТЭЦ	2021
2	Установка узлов учета расхода сточных вод	Самарская ТЭЦ	2021
3	Техническое перевооружение ТА-2 с заменой АСК.	Самарская ТЭЦ	2021
4	Техническое перевооружение ДСВ-4 с заменой барботажных листов на нержавеющую сталь	Самарская ТЭЦ	2021
5	Техническое перевооружение железнодорожной эстакады слива хим. реагентов с приведением к требованиям ПБ ХОПО".	Самарская ТЭЦ	2021
6	Техпереворужение по замене масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные ответственных механизмов.	Самарская ТЭЦ	2021
7	Техническое перевооружение насосного парка теплосети с заменой сетевых насосов	Самарская ТЭЦ	2021
8	Техническое перевооружение Самарской ТЭЦ с переходом на летний режим обработки подпиточной воды теплосети ингибитором накипеобразования. ПК:Узлы дозирования	Самарская ТЭЦ	2021
9	Техническое перевооружение по замене физически изношенных масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные	Самарская ТЭЦ	2021
10	ПИР. Техническое перевооружение системы регулирования ТА-2 с переходом на электрогидравлическую	Самарская ТЭЦ	2021
11	Техническое перевооружение топливоснабжения с консервацией мазутного хозяйства. Пусковой комплекс. Консервация мазутного хозяйства Самарской ТЭЦ	Самарская ТЭЦ	2021
12	Техническое перевооружение системы вибромониторинга, контроля механических величин и параметров теплового расширения ТА-2	Самарская ТЭЦ	2021
13	Техническое перевооружение схемы защиты ТГ-1+5 от беспарового режима работы турбины	Самарская ТЭЦ	2021
14	Техническое перевооружение схемы рециркуляции ПЭН №1-6	Самарская ТЭЦ	2021
15	Техническое перевооружение трубопровода 4 нитки декарбоды с заменой трубопровода с фланцованного гуммированного на цельнотянутый	Самарская ТЭЦ	2021
16	Техническое перевооружение ТГ-2 с заменой системы возбуждения	Самарская ТЭЦ	2021
17	Техническое перевооружение трансформатора С.Н. ХВО Т1Х	Самарская ТЭЦ	2021
18	Техническое перевооружение трансформатора С.Н. ХВО Т0Х	Самарская ТЭЦ	2021
19	Техническое перевооружение ХЦ с заменой двух трубопроводов ХОВ Ø159(фланцованных гуммированных) на один трубопровод Ø219 (Н/Ж, либо ПЭ)	Самарская ТЭЦ	2021
20	Техническое перевооружение ЩПТ-1 с заменой АБ-1	Самарская ТЭЦ	2021
21	Техническое перевооружение с заменой насоса НВД-6 типа СЭ 2500-60 наносос 1Д-1250-63	Самарская ТЭЦ	2021
22	Техническое перевооружение с заменой ПН-3 типа СЭ2500 на 1Д-1250-63	Самарская ТЭЦ	2021

№ пп	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Год реализации
23	Техническое перевооружение с заменой насоса сырой воды НВ ст. №2 типа Д-3200на Д-1600.	Самарская ТЭЦ	2021
24	Техническое перевооружение основного эжектора турбины Т-100/120-130-3 №2 с применением витой трубки	Самарская ТЭЦ	2021
25	Техническое перевооружение аккумуляторной батареи OPzS-600 №1	Самарская ГРЭС	2021
26	Техническое перевооружение ЗРУ-6 кВ с заменой МВ на ВВ	Самарская ГРЭС	2021
27	Техническое перевооружение кабельных тоннелей с заменой контрольных кабелей присоединений, опорных конструкций подземного кабельного сооружения, сети освещения	Самарская ГРЭС	2021
28	Техническое перевооружение ПТК АСУ ТП ТГ-3, с заменой контроллера	Самарская ГРЭС	2021
29	Техническое перевооружение распред.устройства с заменой трансформаторов	Самарская ГРЭС	2021
30	Техническое перевооружение с установкой системы автоматического поиска замыканий на землю ЩПТ№ 1,2	Самарская ГРЭС	2021
31	ТП схемы электроснабжения ПК: Техническое перевооружение схемы электропитания электродвигателей вентиляторов ВК-11 с установкой источников бесперебойного питания	Самарская ГРЭС	2021
32	Безопасность. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение периметрального освещения ГРЭС, дополнительное охранное освещение.	Самарская ГРЭС	2021
33	Техническое перевооружение объектов безопасности. Пусковой комплекс:Техническое перевооружение охранной сигнализации ПОК, закупка и установка дополнительных датчиков объема.	Самарская ГРЭС	2021
34	Безопасность. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение периметрального освещения ПОК, дополнительное охранное освещение.	Самарская ГРЭС	2021
35	Установка насоса сырой воды (НСВ) меньшей производительности - ПОК	Самарская ГРЭС	2021
36	Техническое перевооружение объектов безопасности. Пусковой комплекс:Техническое перевооружение охранной сигнализации ЦОК, закупка и установка дополнительных датчиков объема.	Самарская ГРЭС	2021
37	Безопасность. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение периметрального освещения ЦОК, дополнительное охранное освещение.	Самарская ГРЭС	2021
38	Техническое перевооружение КВЧ котла ПТВМ-100 №3 ЦОК	Самарская ГРЭС	2021
39	Техническое перевооружение схемы электроснабжения ЦОК	Самарская ГРЭС	2021
40	Техническое перевооружение с заменой питательного насоса ПЭ-580-285 на насос меньшей производительности на Самарской ТЭЦ	Самарская ТЭЦ	2021

С 01.04.2021 года Безымянская ТЭЦ переведена в режим работы котельной – Безымянская отопительная котельная.

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, 5 (Самарская ТЭЦ в 2021 - 2025гг.) и котлоагрегатов НЗЛ-60 ст.№№1, 2 и НЗЛ-110 ст.№№3-5 (Самарская ГРЭС в 2021 –2024гг.).

В соответствии срокам достижения индивидуального паркового ресурса на Самарской ТЭЦ планируется проведение комплекса мероприятий для продления индивидуального ресурса турбин ст.№№2, 3 (Т-100/120-130-3) и ст.№5 (Р-50-130/13). Мероприятия

тий 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 6.2.

**Таблица 6.2 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба», ЗАО «Завод приборных подшипников» и ООО «ЗИМ-Энерго»**

Мероприятие	Год реализации	Теплоснабжающая организация
Монтаж двух новых водогрейных котлов для работы в летнее время мощностью 1,7 МВт каждый	2023	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Замена двух фильтров на участке ХВО на новые, с засыпкой катионитом	2022	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Монтаж двух дополнительных сетевых насосов производительностью 320 м3/час и мощностью 75кВт каждый	2023	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Капитальный ремонт паровых и водогрейных котлов	2024-2026	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Увеличение диаметра выходного коллектора тепловой сети, от группы сетевых насосов вдоль здания котельной, с 426 мм до 600 мм	2025	ЗАО «Завод приборных подшипников»
Увеличение установленной мощности котельной ООО «Зим-Энерго»	2026-2027	ООО «Зим-Энерго»

#### **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 актуализированным 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 ПТС;
- 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 6.3.

Таблица 6.3 – 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	135/70 со срезкой 115/70	135/70 со срезкой 115/70
Самарская ГРЭС	135/70 со срезкой 115/70	135/70 со срезкой 115/70
Безымянская ТЭЦ	135/70 со срезкой 115/70	135/70 со срезкой 115/70
ЦОК	135/70 со срезкой 115/70	135/70 со срезкой 115/70
ПОК	135/70 со срезкой 115/70	135/70 со срезкой 115/70
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
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



Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
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 «Электроцит-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

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
Котельная «Молодогвардейская»	95/70	95/70
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 Тольятти»	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

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
ПАО «МАК»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	95/70	95/70
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	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
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 6.4.

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 100 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 2020 года для потребителей АО «ПТС» 1402,0 руб./Гкал, выручка от продажи тепловой энергии составит 2,93 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 6.4 – 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 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.008.000).

Решения приняты на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения городского округа Самары, описание которой приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самары на период до 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.003.000).

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 схе-

мам 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 "Т Плюс";
- "002" – МП "Инженерная служба" в зоне №2, №34;
- "003" – ЗАО "Нефтемаш" ;
- ".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 таблицах 7.1-7.3.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.4.

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**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Подключение 16-ти этажного жилого дома по ул.Антонова-Овсеенко/ул.Советской Армии (2Ду200мм, Lтр=183м.п.)						2021	12 610
Подключение жилого дома со встроенными нежилыми помещениями и подземными гаражами, расположенного по адресу: г. Самара, Самарский район, на пересечении ул. Максима Горького и ул. Льва Толстого (2Ду80мм, Lтр=50м.п.)						2021	3 041
Подключение объекта "Реставрация с приспособлением для современного использования объекта культурного наследия «Синагога 1908г., архитектор З.В.Кленермап» по ул.Садовая, 49 в г.Самара" (2Ду150мм. Lтр=62м.п.)						2022	5 304
Подключение многоэтажной жилой застройки (высотная застройка), расположенной по адресу: г. Самара, Советский район, в границах ул. Дыбенко, ул. Советской Армии 2-х секционный жилой дом (2Ду150мм. Lтр=121 м.п.)						2021	4 562
Подключение 2-х секционного жилого дома со встроенными нежилыми помещениями и подземный паркингом на пересечении Московского шоссе ул. Димитрова (2Ду125мм, Lтр=8м.п.)						2021	4 661
Подключение нежилого помещения (ресторан), расположенного по адресу: г. Самара, ул. Куйбышева, 81 (2Ду100мм, Lтр=67м.п., 2Ду80мм, Lтр=68м.п., 2Ду70мм, Lтр=51м.п.)						2021	5 010
Подключение нежилого здания, расположенного по адресу: г. Самара, ул. Молодогвардейская, 35 (2Ду70мм. Lтр=70м.п.)						2021	3 699
Подключение нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Самара, Железнодорожный район, ул. Красноармейская, 122А. (2Ду40мм. Lтр=50м.п.)						2021	962
Подключение нежилого комплекса переменной этажности со встроенными нежилыми помещениями и подземными автомобильными стоянками, расположенного в границах улиц Мичурина, Николая Панова, Гая, проспекта Масленникова (2Ду250мм, Lтр=62,5м.п., 2Ду200мм, Lтр=73м.п., 2Ду150мм, Lтр=72м.п., 2Ду100мм, Lтр=70м.п.)						2023	6 826
Подключение жилого дома в границах ул. Маяковского, Садовая, Чкалова, Ленинская (2Ду=50мм, Lтр=183м. 2Ду100мм. Lтр=157м)						2021	14 569
Подключение 16-тн этажного 2-х секционного многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: г. Самара, Промышленный район, проспект Кирова/Львовский переулок (2Ду125мм. Lтр=10м.п.)						2021	492
						2021	1 401
						2021	529
						2021	4 281
Подключение жилого дома по ул.Ставропольская в г.Самара (2Ду125мм, Lтр=52м.п.)						2021	490
Подключение трехсекционного жилого дома со встроено-пристроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Антонова-Овсеенко / ул. Советской Армин в Советском районе г. Самары (2Ду200мм. Lтр=81м.п.)						2021	2 779
Подключение жилого дома с встроено-пристроенными нежилыми помещениями по адресу: г.Самара. ул. Ново-Садовая/Соколова (2Ду600мм. Lтр=120м.п.)						2021	4 452
Подключение жилых домов со встроено-пристроенными нежилыми помещениями (№10, 18 по генплану) по адресу: г.Самара, Железнодорожный район, в границах улиц Дачной, Киевской, Сакко и Ванцетти, пр. К Маркса (2Ду600мм, Lтр=97м.п.)						2021	22 731
Подключение нежилых зданий АО "Самарский авторемонтный завод", расположенных по адресу: г.Самара, Октябрьский район, 4-ый проезд, 66 н жилой застройки в границах улиц Гаражной, Авроры, Съездовской, Саранской в Октябрьском районе г.Самара (№ домов по ГП 1.2.3.7) (2Ду250мм. Lтр=25м.п.)						2021	492
						2021	2 682
						2021	513
Подключение многоэтажной жилой застройки (высотная застройка) по пр.Кирова, 255 в Кировском районе г.Самары (2Ду150мм. Lтр=135м.п.)						2021	10 658
Подключение объекта: "Реконструкция гостевого дома с оздоровительным комплексом и шоком обслуживания под многоквартирный дом со встроенными нежилыми помещениями, наружными инженерными сетями и сооружениями, расположенного по адресу: г.Самара, Промышленный район, Заводское шоссе, вблизи дома 59А (2Ду70ми, Lтр=10м.п.)						2021	1 110
Задвижка на ЦТП	ЦТП №193	7	125	Подземная канальная	ППУ	2022	445
ЦТП ПГСГА	ПП_1	42	100	Подземная канальная	ППУ	2023	2 476
Уз	ПП_6	46	70	Подземная канальная	ППУ	2023	2 453
ТК-10	ПП-ТК-10-УЗВ-1	59	125	Подземная канальная	ППУ	2021	3 580
ПП-ТК-10-УЗВ-1	ПП-ТК-10-УЗВ-2	9	125	Подземная канальная	ППУ	2021	546
ПП-ТК-10-УЗВ-2	ПП_43	6	80	Подземная канальная	ППУ	2021	302

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ПП-ТК-10-УЗВ-2	ПП_53	27	80	Подземная канальная	ППУ	2021	1 361
уз.2	ПП-уз.2/1	38	100	Подземная канальная	ППУ	2023	2 241
ПП-уз.2/1	ПП_98	16	100	Подземная канальная	ППУ	2023	943
ЦТП ГПТУ №24	ПП_27	52	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 358
ТК-4	ПП_28	15	40	Подземная канальная	ППУ	2022	723
ТК-2	ПП_30	109	40	Подземная канальная	ППУ	2021	5 016
уз.1	ПП_31	55	100	Подземная канальная	ППУ	2021	2 959
ТК-19а	ПП_34	80	125	Подземная канальная	ППУ	2022	5 083
УТ-1	ПП_37	101	70	Подземная канальная	ППУ	2023	5 385
ПП-УТ1-узв	ПП_39	31	200	Подземная канальная	ППУ	2027	3 402
ПП-УТ1-узв	ПП_41	44	125	Подземная канальная	ППУ	2021	2 670
ПП-УТ1-УЗВ	ПП_51	36	125	Подземная канальная	ППУ	2021	2 185
УТ-2	ПП_55	75	150	Подземная канальная	ППУ	2021	5 162
ТК-4	ПП-ТК4-1	45	250	Подземная канальная	ППУ	2021	3 990
ПП-ТК4-2	ПП_115	18	150	Подземная канальная	ППУ	2022	1 297
ПП-ТК4-2	ПП_57	18	150	Подземная канальная	ППУ	2021	1 239
УТ- 4а	ПП-УТ- 4а-1	105	300	Подземная канальная	ППУ	2021	11 284
ПП-УТ- 4а-1	ПП-УТ- 4а-2	126	250	Подземная канальная	ППУ	2021	11 173
ПП-УТ- 4а-2	ПП_58	31	250	Подземная канальная	ППУ	2021	2 749
ПП-УТ- 4а-2	ПП_323	79	200	Подземная канальная	ППУ	2021	6 600
ПП-УТ- 4а-1	ПП_319	201	200	Подземная канальная	ППУ	2024	19 264
ТК-5	ПП_59	54	40	Подземная канальная	ППУ	2021	2 485
Уз.А.Толст.27	ПП_61	29	80	Подземная канальная	ППУ	2021	1 461
ТК-3	ПП_62	48	80	Подземная канальная	ППУ	2021	2 419
ТК-3/18	ПП_69	30	100	Подземная канальная	ППУ	2022	1 690
ПП-ТК-1 Сокол-1	ПП_70	19	200	Подземная канальная	ППУ	2022	1 662
ПП-ТК-1 Сокол-1	ПП_113	138	250	Подземная канальная	ППУ	2024	14 038
ТК-2А	ПП_71	28	125	Подземная канальная	ППУ	2022	1 779
ТК-78	ПП_ТК-78-1	134	250	Подземная канальная	ППУ	2022	12 442
ПП-ТК-15-1	ПП_138	73	150	Подземная канальная	ППУ	2021	5 024
ПП-ТК-15-1	ПП-УЗВ-15-2	24	250	Подземная канальная	ППУ	2021	2 128
ПП-УЗВ-15-2	ПП_333	38	100	Подземная канальная	ППУ	2021	2 044
ПП-УЗВ-15-2	ПП_75	35	250	Подземная канальная	ППУ	2022	3 250
ТК 1	ПП_77	81	150	Подземная канальная	ППУ	2022	5 837
ТК1	ПП_78	31	150	Подземная канальная	ППУ	2021	2 134
УТ-21	ПП_81	96	200	Подземная канальная	ППУ	2022	8 398
ПП-ТК4-1	ПП-ТК4-2	116	200	Подземная канальная	ППУ	2021	9 692
ПП-ТК4-1	ПП_82	192	150	Подземная канальная	ППУ	2022	13 836
ТК-9А	ПП_87	70	125	Подземная канальная	ППУ	2023	4 656
ТК-6	ПП_88	33	40	Подземная канальная	ППУ	2023	1 664
ПП-Ув2-1	ПП_89	20	125	Подземная канальная	ППУ	2023	1 330
ТК-см	ПП_91	47	250	Подземная канальная	ППУ	2025	5 003
ТК-7Б	ПП-ТК-7Б-1	201	250	Подземная канальная	ППУ	2023	19 536

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ПП-ТК-7Б-1	ПП_93	33	200	Подземная канальная	ППУ	2023	3 022
ПП-ТК-7Б-1	ПП_148	46	150	Подземная канальная	ППУ	2030	4 754
ПП-ТК-7Б-1	ПП_343	55	100	Подземная канальная	ППУ	2031	4 644
ТК-7	ПП_95	81	125	Подземная канальная	ППУ	2023	5 388
ТК-5	ПП_96	133	125	Подземная канальная	ППУ	2023	8 847
УТ-2	ПП_97	155	300	Подземная канальная	ППУ	2023	18 257
ТК-2	ПП_99	51	200	Подземная канальная	ППУ	2028	5 853
ПП-ТК-1а	ПП_100	41	200	Подземная канальная	ППУ	2023	3 755
ТК-6	ПП_101	47	125	Подземная канальная	ППУ	2023	3 126
ТК-2	ПП_110	105	100	Подземная канальная	ППУ	2024	6 479
ТК-1	ПП_102	100	80	Подземная канальная	ППУ	2024	5 781
ТК-27	ПП-ТК-27-1	354	40	Подземная канальная	ППУ	2021	16 290
ПП-ТК-27-1	ПП-ТК-27-2	339	350	Подземная канальная	ППУ	2021	40 530
ПП-ТК-27-2	ПП_103	111	150	Подземная канальная	ППУ	2021	7 640
ПП-ТК-27-2	ПП-ТК-27-3	227	300	Подземная канальная	ППУ	2027	32 041
ПП-ТК-27-3	ПП_327	181	200	Подземная канальная	ППУ	2027	19 862
ПП-ТК-27-3	ПП_132	223	300	Подземная канальная	ППУ	2027	31 476
ТК-17	ПП_105	60	200	Подземная канальная	ППУ	2024	5 750
ПП-ТК-1-1	ПП-ТК-1-2	163	250	Подземная канальная	ППУ	2021	14 454
ПП-ТК-1-2	ПП_127	26	200	Подземная канальная	ППУ	2025	2 607
ПП-ТК-1-2	ПП_106	78	200	Подземная канальная	ППУ	2021	6 517
ТК-15а	ПП-ТК-16-1	595	500	Подземная канальная	ППУ	2024	107 001
ПП-ТК-16-1	ПП-ТК-16-5	137	350	Подземная канальная	ППУ	2024	18 789
ПП-ТК-16-5	ПП_109	45	200	Подземная канальная	ППУ	2024	4 313
ПП-ТК-16-5	ПП_119	342	300	Подземная канальная	ППУ	2025	44 114
ПП-ТК-16-1	ПП-ТК-16-2	49	400	Подземная канальная	ППУ	2024	7 400
ПП-ТК-16-2	ПП_107	29	200	Подземная канальная	ППУ	2024	2 779
ПП-ТК-16-2	ПП-ТК-16-3	81	350	Подземная канальная	ППУ	2025	11 624
ПП-ТК-16-3	ПП-ТК-16-4	76	150	Подземная канальная	ППУ	2025	6 279
ПП-ТК-16-3	ПП_121	256	350	Подземная канальная	ППУ	2026	38 434
ПП-ТК-16-4	ПП_116	49	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 164
ПП-ТК-16-4	ПП_117	188	150	Подземная канальная	ППУ	2025	15 531
ПП-ТК-5-4	ПП_349	38	200	Подземная канальная	ППУ	2031	4 983
ПП-ТК-5-4	ПП_154	66	300	Подземная канальная	ППУ	2030	10 650
ПП-ТК-5-1	ПП-ТК-5-4	341	300	Подземная канальная	ППУ	2030	55 023
ПП-ТК-5-1	ПП-ТК-5-2	145	400	Подземная канальная	ППУ	2026	23 971
ПП-ТК-5-2	ПП_122	74	300	Подземная канальная	ППУ	2026	9 986
ПП-ТК-5-2	ПП-ТК-5-3	128	300	Подземная канальная	ППУ	2030	20 654
ПП-ТК-5-3	ПП_151	30	250	Подземная канальная	ППУ	2030	3 995
ПП-ТК-5-3	ПП_346	78	200	Подземная канальная	ППУ	2031	10 228
ТК-5	ПП-ТК-5-1	21	500	Подземная канальная	ППУ	2026	4 134
ПП-УТ-7-1	ПП_108	53	200	Подземная канальная	ППУ	2024	5 080
ПП-ТК-52-1	ПП_111	101	200	Подземная канальная	ППУ	2024	9 680

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
УТ-22	ПП_112	196	150	Подземная канальная	ППУ	2024	15 475
ТК-50.6	ПП_118	38	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 454
УТ4	ПП-УТ4-1	126	150	Подземная канальная	ППУ	2022	9 080
ПП-УТ4-1	ПП_351	21	80	Подземная канальная	ППУ	2022	1 108
ПП-УТ4-1	ПП_156	22	125	Подземная канальная	ППУ	2022	1 398
ТК-9	ПП_131	116	250	Подземная канальная	ППУ	2025	12 347
Уз.1	ПП-Уз.1-1	13	300	Подземная канальная	ППУ	2028	1 919
ПП-Уз.1-1	ПП_329	39	200	Подземная канальная	ППУ	2028	4 476
ПП-Уз.1-1	ПП_134	7	250	Подземная канальная	ППУ	2028	853
ТК-10а	ПП-ТК-8-1	99	400	Подземная канальная	ППУ	2029	18 720
ПП-ТК-8-1	ПП_331	116	250	Подземная канальная	ППУ	2029	14 774
ПП-ТК-8-1	ПП_136	17	400	Подземная канальная	ППУ	2029	3 214
ТК-3а	ПП-ТК-3а-1	123	300	Подземная канальная	ППУ	2029	18 984
ПП-ТК-3а-1	ПП_137	51	300	Подземная канальная	ППУ	2029	7 872
ПП-ТК-3а-1	ПП_332	124	200	Подземная канальная	ППУ	2029	14 880
ТК-28	ПП_313	95	200	Подземная канальная	ППУ	2023	8 700
ТК-31	ПП-ТК-31-1	390	250	Подземная канальная	ППУ	2028	47 504
ПП-ТК-31-1	ПП-ТК-31-2	42	250	Подземная канальная	ППУ	2028	5 116
ПП-ТК-31-2	ПП_141	19	250	Подземная канальная	ППУ	2028	2 314
ПП-ТК-31-2	ПП_336	100	150	Подземная канальная	ППУ	2028	9 454
ТК-50а	ПП-УЗВ-ТК-50а-1	57	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 850
ПП-УЗВ-ТК-50а-1	ПП_142	23	100	Подземная канальная	ППУ	2026	1 554
ПП-УЗВ-ТК-50а-1	ПП_337	53	70	Подземная канальная	ППУ	2026	3 237
ПП-УЗВ-ТК-25-1	ПП-УЗВ-ТК-25-1/1	43	250	Подземная канальная	ППУ	2025	4 577
ПП-УЗВ-ТК-25-1/1	ПП_144	21	250	Подземная канальная	ППУ	2025	2 235
ПП-УЗВ-ТК-25-1/1	ПП_339	15	150	Подземная канальная	ППУ	2025	1 239
ТК-2	ПП-ТК-2-1	105	200	Подземная канальная	ППУ	2026	11 016
ПП-ТК-2-1	ПП_145	17	150	Подземная канальная	ППУ	2026	1 469
ПП-ТК-2-1	ПП_340	26	125	Подземная канальная	ППУ	2026	1 981
ТК-10	ПП-ТК-10-1	121	150	Подземная канальная	ППУ	2030	12 505
ПП-ТК-10-1	ПП_341	17	100	Подземная канальная	ППУ	2031	1 435
ПП-ТК-10-1	ПП_146	14	150	Подземная канальная	ППУ	2030	1 447
ПП-ТК-9-1	ПП-ТК-9-1	141	200	Подземная канальная	ППУ	2030	17 688
ПП-ТК-9-1	ПП_342	10	125	Подземная канальная	ППУ	2031	952
ПП-ТК-9-1	ПП_147	43	150	Подземная канальная	ППУ	2030	4 444
Уз.7	ПП_149	6	40	Подземная канальная	ППУ	2022	289
Уз.8	ПП_344	6	40	Подземная канальная	ППУ	2022	289
ТК-1	ПП-ТК-1-1	43	150	Подземная канальная	ППУ	2025	3 552
ПП-ТК-1-1	ПП_150	18	125	Подземная канальная	ППУ	2025	1 311
ПП-ТК-1-1	ПП_345	35	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 260
ТК-3/7	ПП-ТК-3/7-УЗВ	75	125	Подземная канальная	ППУ	2025	5 463
ПП-ТК-3/7-УЗВ	ПП_152	22	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 421
ПП-ТК-3/7-УЗВ	ПП_347	47	80	Подземная канальная	ППУ	2025	2 843

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ТК-24А	ПП-ТК-24А-1	26	300	Подземная канальная	ППУ	2030	4 195
ПП-ТК-24А-1	ПП 348	12	200	Подземная канальная	ППУ	2031	1 574
ПП-ТК-24А-1	ПП 153	30	300	Подземная канальная	ППУ	2030	4 841
ТК-9а	ПП-ТК-9а-1	25	200	Подземная канальная	ППУ	2030	3 136
ПП-ТК-9а-1	ПП 350	17	125	Подземная канальная	ППУ	2031	1 619
ПП-ТК-9а-1	ПП 155	21	200	Подземная канальная	ППУ	2030	2 634
ТК-13	ПП 157 от	20	80	Подземная канальная	ППУ	2023	1 105
ТК-13 гвс	ПП 157 гвс	23	40	Подземная канальная	ППУ	2023	1 160
ПП-ТК-18 -1	ПП 201	64	70	Подземная канальная	ППУ	2022	3 260
ТК-35-уз1	ПП 202	31	40	Подземная канальная	ППУ	2021	1 426
ТК-16	ПП 203	51	80	Подземная канальная	ППУ	2022	2 691
Уз 2..д.Влад.43	ПП 210	13	50	Подземная канальная	ППУ	2022	638
ТК-26	ПП 218	119	70	Подземная канальная	ППУ	2022	6 061
ТК1	ПП 226	32	70	Подземная канальная	ППУ	2021	1 557
ТК-5	ПП 228	135	70	Подземная канальная	ППУ	2021	6 567
ПП-ТК-1А-1	ПП 230	38	40	Подземная канальная	ППУ	2021	1 749
ТК-56	ПП 239	44	70	Подземная канальная	ППУ	2022	2 241
ТК-21А	ПП 242	176	100	Подземная канальная	ППУ	2024	10 861
ТК-1	ПП 244	256	40	Подземная канальная	ППУ	2022	12 334
ПП-ТК-6-1	ПП 246	29	50	Подземная канальная	ППУ	2021	1 360
ТК-3	ПП 247	37	40	Подземная канальная	ППУ	2021	1 703
ТК-6-уз1	ПП 248	32	50	Подземная канальная	ППУ	2021	1 501
ТК-8а	ПП 250	158	70	Подземная канальная	ППУ	2021	7 686
ТК-1	ПП 251	69	100	Подземная канальная	ППУ	2021	3 712
ТК4-уз 1	ПП 252	14	40	Подземная канальная	ППУ	2021	644
УВ "А"	ПП 253	29	70	Подземная канальная	ППУ	2021	1 411
ТК-2	ПП 254	25	40	Подземная канальная	ППУ	2021	1 150
ПП-ТК-2а-1	ПП 257	38	70	Подземная канальная	ППУ	2021	1 848
УВ-32а	ПП 258	83	40	Подземная канальная	ППУ	2021	3 819
УВ д.180	ПП 261	11	40	Подземная канальная	ППУ	2021	506
уз.1	ПП 262	9	40	Подземная канальная	ППУ	2021	414
ТК-6	ПП 263	43	50	Подземная канальная	ППУ	2021	2 016
УЗ-1-1	ПП 265	126	80	Подземная канальная	ППУ	2021	6 350
ПП-Уз.Красн.122-124	ПП-ТК-4-1	21	70	Подземная канальная	ППУ	2021	1 022
ПП-ТК-4-1	ПП 266	15	70	Подземная канальная	ППУ	2021	730
ТК-7	ПП 270	56	70	Подземная канальная	ППУ	2021	2 724
ТК-4	ПП 272	67	150	Подземная канальная	ППУ	2022	4 828
опуск на 3м	ПП 274	33	100	Подземная канальная	ППУ	2021	1 775
ТК-10/	ПП 275	83	70	Подземная канальная	ППУ	2021	4 037
ТК-УТ9	ПП 276	89	50	Подземная канальная	ППУ	2021	4 173
ТК-14	ПП 277	53	40	Подземная канальная	ППУ	2021	2 439
ТК-6	ПП 278	142	100	Подземная канальная	ППУ	2021	7 639
УТ 4*	ПП 279	199	150	Подземная канальная	ППУ	2021	13 696

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
TK-33Б	ПП 280	15	80	Подземная канальная	ППУ	2021	756
TK-2	ПП 281	76	40	Подземная канальная	ППУ	2021	3 497
TK-см	ПП 282	75	100	Подземная канальная	ППУ	2022	4 224
УТ-5	ПП 283	85	100	Подземная канальная	ППУ	2022	4 788
TK-18	ПП 285	66	80	Подземная канальная	ППУ	2022	3 483
TK-8б	ПП 287	87	70	Подземная канальная	ППУ	2022	4 431
TK-8	ПП 288	64	50	Подземная канальная	ППУ	2022	3 142
TK 1	ПП 292	100	150	Подземная канальная	ППУ	2022	7 206
TK-90	ПП 294	40	100	Подземная канальная	ППУ	2022	2 253
УТ-2	ПП 298	67	100	Подземная канальная	ППУ	2022	3 774
TK-1а	ПП 301	255	40	Подземная канальная	ППУ	2022	12 286
TK-4	ПП-TK-4-1	115	200	Подземная канальная	ППУ	2022	10 060
ПП-TK-4-1	ПП 314	19	150	Подземная канальная	ППУ	2023	1 433
ПП-TK-4-1	ПП 302	34	150	Подземная канальная	ППУ	2022	2 450
TK-1Б	ПП 306	48	50	Подземная канальная	ППУ	2022	2 357
Уз	ПП 308	65	100	Подземная канальная	ППУ	2022	3 661
УТ1	ПП 312	256	70	Подземная канальная	ППУ	2022	13 038
TK-3/9а	ПП 315	57	250	Подземная канальная	ППУ	2022	5 292
TK-5	ПП 320	48	250	Подземная канальная	ППУ	2024	4 883
УТ-18	ПП 321	311	150	Подземная канальная	ППУ	2025	25 693
TK-18	ПП 322	418	250	Подземная канальная	ППУ	2026	46 546
TK-25	ПП 324	96	250	Подземная канальная	ППУ	2026	10 690
TK-4Б	ПП 326	351	200	Подземная канальная	ППУ	2025	35 200
TK-24	ПП 400	117	80	Подземная канальная	ППУ	2022	6 174
TK-7	ПП 401	78	100	Подземная канальная	ППУ	2021	4 196
TK-5А	ПП 402	242	80	Подземная канальная	ППУ	2025	14 638
TK-см	ПП 403	73	125	Подземная канальная	ППУ	2027	5 819
TK-20	ПП 404	40	100	Подземная канальная	ППУ	2028	2 956
ПП TK-2-1	ПП 405	147	125	Подземная канальная	ППУ	2028	12 254
Уз	ПП 407	34	80	Подземная канальная	ППУ	2021	1 713
TK-1	ПП 408	56	100	Подземная канальная	ППУ	2023	3 302
TK-1	ПП 409	41	300	Подземная канальная	ППУ	2031	6 915
TK-3	ПП TK-3-1	67	250	Подземная канальная	ППУ	2021	5 941
ПП TK-3-1	ПП 412	38	150	Подземная канальная	ППУ	2027	3 435
ПП TK-3-1	ПП TK-3-2	54	200	Подземная канальная	ППУ	2021	4 512
ПП TK-3-1	ПП 413	23	125	Подземная канальная	ППУ	2028	1 917
ПП TK-3-2	ПП 411	47	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 711
ПП TK-3-2	ПП 410	10	150	Подземная канальная	ППУ	2021	688
TK-6	ПП TK-6-1	41	150	Подземная канальная	ППУ	2023	3 093
ПП TK-6-1	ПП 419	31	100	Подземная канальная	ППУ	2023	1 828
ПП TK-6-1	ПП 420	15	100	Подземная канальная	ППУ	2023	884
TK-5	ПП TK-5-1	84	150	Подземная канальная	ППУ	2022	6 053
ПП TK-5-1	ПП 423	108	100	Подземная канальная	ППУ	2025	6 974

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
ПП ТК-5-1	ПП 422	61	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 939
ПП ТК-5-1	ПП 421	18	125	Подземная канальная	ППУ	2022	1 144
ТК-10	ПП 424	57	150	Подземная канальная	ППУ	2024	4 500
ТК-137	ПП 508	100	70	Подземная канальная	ППУ	2022	5 093
ТК-3/6	ПП 458	18	200	Подземная канальная	ППУ	2022	1 575
ПП ТК-78-1	ПП 459	145	200	Подземная канальная	ППУ	2022	12 684
ТК-86/17	ПП 460	88	200	Подземная канальная	ППУ	2023	8 058
ТК-7	ПП ТК-7-1	125	250	Подземная канальная	ППУ	2022	11 606
ПП ТК-7-1	ПП 461	155	200	Подземная канальная	ППУ	2022	13 559
ПП ТК-7-1	ПП 462	29	200	Подземная канальная	ППУ	2023	2 656
ТК-8	ПП 463	29	150	Подземная канальная	ППУ	2023	2 188
УТ-5	ПП 465	47	150	Подземная канальная	ППУ	2024	3 711
УТ-2	ПП 464	68	150	Подземная канальная	ППУ	2024	5 369
ТК-5	ПП 466	72	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 443
ТК-118а	ПП 467	41	200	Подземная канальная	ППУ	2024	3 929
ТК-115б	ПП 468	82	200	Подземная канальная	ППУ	2024	7 859
ТК-5	ПП 500	32	125	Подземная канальная	ППУ	2023	2 129
УВ д.58	ПП 501	126	80	Подземная канальная	ППУ	2024	7 284
ТК-2	ПП ТК-2-1	181	200	Подземная канальная	ППУ	2024	17 347
ТК-6а	ПП 503	93	70	Подземная канальная	ППУ	2023	4 958
УЗВ	ПП 504	47	70	Подземная канальная	ППУ	2023	2 506
УВ	ПП 505	47	80	Подземная канальная	ППУ	2022	2 480
ТК-27	ПП 506	95	50	Подземная канальная	ППУ	2021	4 455
Уз.Галакт.39	ПП 507	31	50	Подземная канальная	ППУ	2021	1 454
ТК-1а	ПП 509	20	50	Подземная канальная	ППУ	2022	982
ТК-26	ПП 510	167	100	Подземная канальная	ППУ	2023	9 847
ТК-2	ПП 511	75	150	Подземная канальная	ППУ	2025	6 196
ПП ТК-2-1	ПП 502	35	125	Подземная канальная	ППУ	2024	2 437
ПП ТК-78-1	ПП 74	35	200	Подземная канальная	ППУ	2022	3 062
<b>ИТОГО</b>							<b>1 909 257</b>

Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №2

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Котельная 15 квартала пос. Управленческий	ПП-УЗВ-1/1	ПП 328	33	2029	200	Подземная канальная	ППУ	2 636
Котельная 15 квартала пос. Управленческий	ПП-УЗВ-1/1	ПП 133	28	2029	300	Подземная канальная	ППУ	2 877



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконст-рукции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепло-вой сети	Теплоизоля-ционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Котельная 15 квартала пос. Управленческий	уз-1	ПП-УЗВ-1/1	758	2029	300	Подземная канальная	ППУ	77 783
Котельная 3 квартала пос. Управленческий	ПП-УТ-2	ПП 325	68	2028	125	Подземная канальная	ППУ	3 940
Котельная 3 квартала пос. Управленческий	ПП-УТ-2	ПП 130	40	2028	200	Подземная канальная	ППУ	3 192
Котельная 3 квартала пос. Управленческий	ТК-2	ПП-УТ-2	542	2028	200	Подземная канальная	ППУ	43 240
<b>ИТОГО</b>								<b>133 668</b>

**Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №3**

Источник	Наименование начало участка	Наименование конца участка	Длина участка	Год стр-ит/реконст-рукции	Условный диаметр	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК5	ТК6, ул. Флотская, 1	68	2021	80	канальная	ППУ	358,01
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК5	ТК ул. Белорусская, 105	68	2021	89/57	канальная	ППУ	495,29
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК21	до ул. Белорусская, 112	122	2021	200	канальная	ППУ	1475,02
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ПК-1	ПК-2	50	2021	100	надземная	ППУ	118,31
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК35	ТК36	16	2021	300	канальная	ППУ	313,32
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	до ул. Белорусская, 110	ТК30	49	2021	100	канальная	ППУ	550,36
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК25	ТК26	66	2021	80/50	канальная	ППУ	470,11
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК26	ТК27	36	2021	80/50	канальная	ППУ	252,15
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК41	ТК42	120	2021	100/80	канальная	ППУ	940,39
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК31	до ул. Белорусская, 92	132	2021	100	канальная	ППУ	1093,21
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК43	ТК42	144	2022	100/80	канальная	ППУ	1120,97
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК34	ТК34А	80	2022	400	канальная	ППУ	1816,52
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ул. Белорусская, 83	ул. Белорусская, 83	120	2022	80	Транзит по подвалу дома	ППУ	685,84
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ул. Белорусская, 81	ул. Белорусская, 81	120	2022	80	Транзит по подвалу дома	ППУ	757,03
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК41	ул. Белорусская, 87к2	80	2022	80/50	канальная	ППУ	306,04
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК31	до ул. Белорусская, 92	132	2022	70/50	канальная	ППУ	446,79
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК8	ТК10	90	2022	150/80	канальная	ППУ	794,19
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК33	до ул. Белорусская, 91	27	2022	70/50	канальная	ППУ	190,42
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК8	до ул. Белорусская, 99	132	2022	100/50	канальная	ППУ	982,1
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК31А	до ул. Белорусская, 18	48	2022	80	канальная	ППУ	340,24
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК8	ТК9	92	2022	100/80	канальная	ППУ	697,11
Котельная ЗАО "СЗ Нефтемаш"	ТК8	ТК9	92	2022	100	канальная	ППУ	734,3
<b>ИТОГО</b>								<b>14 938</b>

Таблица 7.4 – 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

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
<b>Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных потребителей</b>							<b>605 516</b>
ТК-3/19-1	ТК-3/19-2	62	2022	250	Подземная канальная	ППУ	6 620
ТК-3/19-2	ТК-3/19-3	34	2022	250	Подземная канальная	ППУ	3 630
ТК-4Д-уз	ТК-9	128	2025	250	Надземная	ППУ	15 668
ЦТП	ТК1	6	2021	100	Подземная канальная	ППУ	371
ТК-95	задвижка ТК-96 на ул.Куйб.145.	1	2028	300	Подземная канальная	ППУ	170
ТК-2а	Задвижка	1	2021	125	Подземная канальная	ППУ	70
ЦТП №182	Ув.д.№66а	20	2023	150	Подземная канальная	ППУ	1 735
УТ-7	ПП-УТ-7-1	101	2024	250	Подземная канальная	ППУ	11 815
ТК-8а	Задвижка ТК-8а ЦОК 1-я магистр	1	2025	200	Подземная канальная	ППУ	115
ЦТП 414 кв.	ПП-УЗВ-ТК-25-1	8	2025	250	Подземная канальная	ППУ	979
ТК-13	задвижка ТК-13 на Масленникова	1	2023	300	Подземная канальная	ППУ	135
ЦТП	ТК-1	2	2021	300	Подземная канальная	ППУ	247
ТК-1	ТК-2	36	2021	300	Подземная канальная	ППУ	4 449
ТК-2	ТК-3	33	2023	250	Подземная канальная	ППУ	3 689
ЦТП №022/24	ТК-11	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110
ТК-7	Задвижка ТК-7 СТЭЦ - 1я магистр	1	2023	250	Подземная канальная	ППУ	112
ГПТУ №25	Задвижка ТК-7 СТЭЦ - 1я магистр	230	2023	200	Подземная канальная	ППУ	24 221
ТК-8	ТК-5	83	2021	200	Подземная канальная	ППУ	7 975
уз.1	Задвижка	4	2021	250	Подземная канальная	ППУ	408
ЦТП	ТК-1	22	2021	250	Подземная канальная	ППУ	2 244
ТК-2	секционная	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
ТК-3	ТК-4	43	2030	300	Подземная канальная	ППУ	7 979
ТК-4	ТК-5	43	2030	300	Подземная канальная	ППУ	7 979
ТК-5	ТК-6	47	2030	300	Подземная канальная	ППУ	8 721
ТК-6	секционная	29	2030	300	Подземная канальная	ППУ	5 381
ТК-7	ТК-23	80	2030	300	Подземная канальная	ППУ	14 845
ТК-23	секционная	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
ТК-24	ТК-24А	18	2030	300	Подземная канальная	ППУ	3 340
ТК-9	Задвижка	1	2021	125	Подземная канальная	ППУ	70
ЦТП №051	секционная	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
ТК-1	ТК-2	16	2030	300	Подземная канальная	ППУ	2 969
ТК-54	секционная	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
ИД 1	УВ Б	119	2030	300	Подземная канальная	ППУ	22 082
УВ Б	секционная	38	2030	300	Подземная канальная	ППУ	7 051
ТК-8	ТК-9а	62	2030	200	Подземная канальная	ППУ	8 945
ТК-7	Задвижка	1	2030	200	Подземная канальная	ППУ	144
ТК-30	Задвижка	1	2030	200	Подземная канальная	ППУ	144
ТКсм	ТК-1а	18	2030	200	Подземная канальная	ППУ	2 597

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
TK-13а	Задвижка	1	2021	125	Надземная	ППУ	70
Узел "А"	Задвижка	1	2021	100	Надземная	ППУ	62
TK-3/16	задвижка TK-3/16 на ТС-021-0/3	1	2026	200	Подземная канальная	ППУ	121
TK-1	TK-2	68	2026	200	Подземная канальная	ППУ	8 204
TK1а	Задвижка на ЦТП	29	2022	125	Надземная	ППУ	2 119
TK-5а	задвижка TK-5а на ул. Чапаевска	1	2022	150	Подземная канальная	ППУ	83
TK3	TK1	76	2022	150	Подземная канальная	ППУ	6 298
Уз.Куйб. 145	Уз.1	15	2028	300	Подземная канальная	ППУ	2 546
TK-11	Задвижка	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110
TK-15	TK-16	122	2024	200	Подземная канальная	ППУ	13 446
TK-16	Задвижка	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110
ст.д.41А	Задвижка	54	2024	200	Подземная канальная	ППУ	5 952
ст.д.41А	TK-17	18	2024	200	Подземная канальная	ППУ	1 984
Ст.д.№102 по ул. Ленинская	TK	5	2021	125	Подземная канальная	ППУ	349
задвижка TK-13 на Масленникова	ЦТП	9	2023	300	Подземная канальная	ППУ	1 219
Задвижка	TK3	27	2022	150	Надземная	ППУ	2 238
задвижка TK-5а на ул. Чапаевска	Уз	55	2022	150	Подземная канальная	ППУ	4 558
Ув.опуск	Ув.подъем	7	2021	125	Подземная канальная	ППУ	489
Ув.подъем	Узел "А"	60	2021	125	Надземная	ППУ	4 187
Уз	TK-1	76	2021	100	Подземная канальная	ППУ	4 702
Задвижка	Ув.опуск	20	2021	125	Надземная	ППУ	1 396
Задвижка	Уз	9	2021	100	Надземная	ППУ	557
Задвижка TK-7 СТЭЦ - 1я магист	ГПТУ №25	39	2023	250	Подземная канальная	ППУ	4 359
Задвижка TK-7 СТЭЦ - 1я магист	ПП-TK-1а	36	2023	200	Подземная канальная	ППУ	3 791
Задвижка TK-8а ЦОК 1-я магистр	ЦТП 414 кв.	70	2025	200	Подземная канальная	ППУ	8 073
задвижка TK-3/16 на ТС-021-0/3	TK-1	26	2026	200	Подземная канальная	ППУ	3 137
задвижка TK-3/19 на TK-3/19-1	TK-3/19-1	70	2022	250	Подземная канальная	ППУ	7 474
задвижка TK-96 на ул.Куйб.145.	Уз.Куйб. 145	18	2028	300	Подземная канальная	ППУ	3 056
Задвижка	ПП-TK-2а-1	10	2021	125	Подземная канальная	ППУ	698
Задвижка	TK-15	57	2024	200	Подземная канальная	ППУ	6 282
Задвижка	ст.д.41А	50	2024	200	Подземная канальная	ППУ	5 511
Задвижка	ст.д.41А	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110
уз на ЦТП №167	Ст.д.	6	2021	350	Подземная канальная	ППУ	825
секционная	ИД 1	54	2030	300	Подземная канальная	ППУ	10 020
секционная	TK-1	70	2030	300	Подземная канальная	ППУ	12 989
секционная	TK-3	17	2030	300	Подземная канальная	ППУ	3 155
секционная	TK-7	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
секционная	TK-24	14	2030	300	Подземная канальная	ППУ	2 598
Задвижка	TKсм	35	2030	200	Подземная канальная	ППУ	5 049
Задвижка	TK-7	72	2030	200	Подземная канальная	ППУ	10 387
Задвижка	TK-8	33	2030	200	Подземная канальная	ППУ	4 761
Задвижка	TK-10*	22	2021	125	Подземная канальная	ППУ	1 535
TK-10*	TK-11*	25	2021	125	Подземная канальная	ППУ	1 745

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
TK-11*	TK-10	21	2021	125	Подземная канальная	ППУ	1 466
TK-1	TK-3	124	2021	250	Подземная канальная	ППУ	12 645
TK-3	TK-4	15	2022	250	Подземная канальная	ППУ	1 602
задвижка в ЦТП №51	ЦТП №051	1	2030	300	Подземная канальная	ППУ	186
УТ 1*	УТ 2*	91	2021	350	Подземная канальная	ППУ	12 512
УТ 2*	УТ 3*	91	2021	350	Подземная канальная	ППУ	12 512
УТ 3*	УТ 4*	91	2021	350	Подземная канальная	ППУ	12 512
УТ 4*	ЦТП 1	54	2021	350	Подземная канальная	ППУ	7 425
ЦТП 1	УТ- 1	114	2021	350	Подземная канальная	ППУ	15 674
УТ- 1	УТ- 2	54	2021	350	Подземная канальная	ППУ	7 425
УТ- 2	УТ- 3	54	2021	300	Подземная канальная	ППУ	6 673
УТ- 3	УТ- 4	39	2021	300	Подземная канальная	ППУ	4 820
УТ- 4	УТ- 5	18	2021	300	Подземная канальная	ППУ	2 224
УТ- 5	УТ- 1а	60	2021	300	Подземная канальная	ППУ	7 415
УТ- 1а	УТ- 2а	103	2021	300	Подземная канальная	ППУ	12 729
УТ- 2а	УТ- 3а	107	2021	300	Подземная канальная	ППУ	13 223
УТ- 3а	УТ- 4а	83	2021	300	Подземная канальная	ППУ	10 257
Задвижка	УТ 1*	88	2021	350	Подземная канальная	ППУ	12 099
ИТП №1 Строителей 1	ИТП №1 Строителей 1	2	2021	150	Подземная канальная	ППУ	158
Задвижка	ПП-ТК-1-1	97	2025	250	Подземная канальная	ППУ	11 873
УТ-4	УТ-2	29	2021	200	Подземная канальная	ППУ	2 786
Задвижка	УТ-4	749	2021	200	Подземная канальная	ППУ	71 964
Задвижка	УТ-1	233	2021	200	Подземная канальная	ППУ	22 387
ст.д.41А	ст.д.41А	1	2024	200	Подземная канальная	ППУ	110
Задвижка	ЦТП	11	2021	250	Подземная канальная	ППУ	1 122
TK-1	TK-2	20	2028	200	Надземная	ППУ	2 640
ЦТП квартал №3	TK-1	3	2028	400	Надземная	ППУ	624
квартал №3, Красноглинский р.	ЦТП квартал №3	20	2028	400	Надземная	ППУ	4 159
<b>Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (реновация)</b>							<b>589 320</b>
1. Реконструкция тепловой сети от ТК-71 Волжский пр. до ТК-7в ул. Молодогвардейская с 2Ду=500мм на 2Ду=700мм. L=399,5м;			2022-2024	700			589 320
2. Реконструкция тепловой сети от ТК-21 ул. Садовая до ТК-115 ул. Самарская с 2Ду=300мм на 2Ду=400мм. L=200,5м;				400			
3. Реконструкция тепловой сети от ТК-115 ул. Самарская до ТК-115б ул.Самарская с 2Ду=200мм на 2Ду=400мм. L=154,5м;				400			
Реконструкция тепловой сети от ТК-115б ул.Самарская до ТК-86/16 ул.Самарская с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм. L=285м				300			
1. Реконструкция тепловой сети от ТК-2 (ул. Горная) до ТК-10а (ул.Аксаковская) Ду=700мм на 2Ду=800мм, L=1655,1м;				800			
2. Реконструкция тепловой сети от ТК-10а (ул.Аксаковская) до ТК-8 (ул.Аксаковская) 2Ду=500мм на 2Ду=800мм, L=64м;				800			
3. Реконструкция тепловой сети от ТК-8 (ул.Аксаковская) до ТК-10а1 (ул.Аксаковская) 2Ду=600мм на				800			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
	2Ду=800мм, L=21м;						
4.	Реконструкция тепловой сети от ТК-10а1 (ул.Аксаковская) до ТК-13 (ул.Урицкого) 2Ду=600мм на 2Ду=800мм, L=251м;			800			
	Реконструкция НС-14 с установкой дополнительно насоса Д500-65						
<b>ИТОГО</b>							<b>1 194 836</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 7.5-7.7.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.



Таблица 7.5 – 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")

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
	Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2029	25136
	Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2030	1008644
	Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2031	1008644
	Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2032	1008644
	Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2024	17444
	Техническое перевооружение магистральных теплотрасс			2025	675124
ТК-11 - ТК-12	г.о. Самара	68	500	2029	16102
ТК-12 - ТК-12а	г.о. Самара	74	500	2025	13969
ТК-12а - ТК-13	г.о. Самара	65	500	2029	15392
ТК-13 - ТК-14	г.о. Самара	64	500	2029	15155
ТК-14 - ТК-15	г.о. Самара	70	500	2029	16576
ТК-15 - ТК-16	г.о. Самара	83	400	2026	14415
ТК-16 - ТК-17	г.о. Самара	78	400	2026	13547
ТК-17 - ТК-18	г.о. Самара	57	400	2028	10837
ТК-82 - задвижка ТК-82 на ТК-83	г.о. Самара	1	400	2026	174
ТК-83 - ТК-84	г.о. Самара	64	400	2026	11115
ТК-84 - ТК-85	г.о. Самара	67	400	2026	11636
ТК-85 - ТК-86	г.о. Самара	63	400	2026	10942
ТК-67 - задвижка ТК-67 на ТК-68	г.о. Самара	1	400	2026	174
ТК-68 - ТК-69	г.о. Самара	60	400	2026	10421
ТК-69 - ТК-70	г.о. Самара	40	400	2026	6947
ТК-70 - ТК-71	г.о. Самара	30	400	2026	5210
ТК-71 - задвижка ТК-72	г.о. Самара	51	400	2026	8857
ТК-8 - ТК-10а1	г.о. Самара	21	700	2029	6494
ТК-10а - задвижка ТК-10	г.о. Самара	1	700	2029	309
ТК-7 - задвижка ТК-7 на ТК-8	г.о. Самара	1	1000	2027	451
ТК-8 - уз.1	г.о. Самара	70	1000	2027	31545
уз.1 - ТК-8А	г.о. Самара	92	1000	2028	43373
ТК-8А - ТК-9	г.о. Самара	157	1000	2028	74017
ТК-9 - ТК-10	г.о. Самара	192	1000	2028	90517
ТКсм - ТК-1	г.о. Самара	103	300	2026	14602
ТК-1а - ТК-3	г.о. Самара	323	600	2029	89695
ТК-6 - Задвижка ТК-6 ЦОК 1-я магистра	г.о. Самара	1	600	2029	278
УТ-14 - УТ-13	г.о. Самара	187	600	2026	45352
УТ-13 - УТ-13а	г.о. Самара	75	600	2026	18189
УТ-13а - ТК-12	г.о. Самара	94	600	2026	22797
ТК-12 - ТК-9	г.о. Самара	260	800	2025	35777
ТК-12 - ТК-9	г.о. Самара	260	800	2025	35777
ТК-17 - задвижка ТК-17 на ТК-2	г.о. Самара	1	600	2026	243
ТК-1 - ТК-2	г.о. Самара	137	600	2027	34767

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
TK-2 - TK-3	г.о. Самара	79	600	2027	20048
TK-16 - TK-17	г.о. Самара	250	800	2029	86655
TK-15 - задвижка TK-15 на TK-17	г.о. Самара	1	800	2025	289
TK-15 - задвижка TK-15	г.о. Самара	1	800	2025	145
TK-15	г.о. Самара	6	800	2025	792
TK-15	г.о. Самара	0	800	2025	0
TK-14* - TK-13	г.о. Самара	210	800	2025	27985
TK-14* - TK-13	г.о. Самара	210	800	2025	27985
TK-13 - TK-12	г.о. Самара	90	800	2029	15598
TK-13 - TK-12	г.о. Самара	90	800	2029	15598
УТ-19 - УТ-20	г.о. Самара	345	800	2026	104439
УТ-18 - УТ-19	г.о. Самара	42	800	2026	12714
TK-15 - задвижка TK-14	г.о. Самара	1	800	2026	151
TK-9 - TK-8	г.о. Самара	58	800	2025	8013
TK-9 - TK-8	г.о. Самара	58	800	2025	8013
TK-26 - TK-26А	г.о. Самара	10	800	2027	3168
TKсм - TK-26	г.о. Самара	50	800	2027	15838
TK-24 - TKсм	г.о. Самара	40	800	2027	12670
TK УТ-23 - TK-24	г.о. Самара	279	800	2027	88376
TK-26А - И.Д.	г.о. Самара	5	800	2027	1584
И.Д. - TK-26Б	г.о. Самара	7	800	2027	2217
TK-26Б - TK-27	г.о. Самара	177	800	2028	58655
УТ-22 - TK УТ-23	г.о. Самара	285	800	2027	90277
УТ-21 - УТ-22	г.о. Самара	309	800	2027	97879
УТ-20 - УТ-21	г.о. Самара	321	800	2026	97174
ГП-51-15 - TK-10	г.о. Самара	160	1000	2029	78899
TK-6 - TK-7	г.о. Самара	218	1200	2029	123468
TK-8 - TK-7	г.о. Самара	180	800	2025	24868
TK-8 - TK-7	г.о. Самара	180	800	2025	24868
TK-7 - TK-6	г.о. Самара	280	800	2025	41383
TK-7 - TK-6	г.о. Самара	279	800	2025	41239
TK-6 - задвижка TK-5 на обратном труб	г.о. Самара	80	800	2025	12356
TK-6 - задвижка TK-5 на обратном труб	г.о. Самара	80	800	2025	12356
TK-7 - TK-8	г.о. Самара	165	1200	2029	93451
СТЭЦ - 1я магистраль - TK-0	г.о. Самара	50	1200	2028	27074
TK-1 - TK-2	г.о. Самара	59	1200	2028	31947
TK-2 - TK-3	г.о. Самара	107	1200	2028	57938
TK-3 - TK-4	г.о. Самара	301	1200	2028	162626
TK-1А - ГП-53-1/2014	г.о. Самара	89	1200	2027	46064
TK-2 - ГП-53-2-2015/2016	г.о. Самара	236	1200	2027	119545
ГП-53-2-2015/2016 - TK-5	г.о. Самара	239	1200	2027	123701
TK-5 - задвижка TK-5	г.о. Самара	1	1200	2027	518
TK-5А - TK-6	г.о. Самара	114	1200	2029	64566
СТЭЦ - 2я магистраль - TK-1-1	г.о. Самара	600	1000	2026	258166
TK-0 - TK-1	г.о. Самара	220	1200	2028	118766

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
TK-9 - ГП-51-15	г.о. Самара	160	1000	2029	78899
TK-7/11 - задвижка TK-7/11 на TK-8	г.о. Самара	1	1000	2028	471
TK-8 - TK-см	г.о. Самара	77	1000	2028	36301
TK-16	г.о. Самара	231	1000	2027	101494
TK-17A - Н.7	г.о. Самара	80	1000	2027	36051
TK-18 - TK-18a	г.о. Самара	106	1000	2027	47768
ГП - TK-16a	г.о. Самара	54	1000	2026	23256
TK-16a - TK-16	г.о. Самара	264	1000	2026	113461
ГП	г.о. Самара	2	1000	2026	861
TK-138 - TK-137	г.о. Самара	159	600	2029	44153
TK-146 - задвижка TK-146 на TK-144	г.о. Самара	1	600	2028	265
TK-144 - TK-143	г.о. Самара	168	600	2028	44602
TK-143 - TK-142	г.о. Самара	76	600	2028	20177
TK-142 - TK-141	г.о. Самара	94	600	2028	24956
TK-141 - TK-140	г.о. Самара	51	600	2028	13540
TK-140 - TK-139	г.о. Самара	82	600	2028	21770
TK-см - TK-130A	г.о. Самара	18	500	2026	3723
TK-130A - TK-130Б	г.о. Самара	81	500	2026	16752
TK-130Б - TK-129	г.о. Самара	75	500	2026	15511
TK-129 - TK-128	г.о. Самара	76	500	2026	15717
TK-15 - TK-15	г.о. Самара	0	800	2025	0
УТ-18 - задвижка TK-14	г.о. Самара	69	800	2026	10444
задвижка TK-10 - TK-8	г.о. Самара	64	700	2029	19791
задвижка TK-7 на TK-8 - TK-8	г.о. Самара	37	1000	2027	16674
TK-10 - т."А"	г.о. Самара	124	300	2026	17579
Задвижка TK-6 ЦОК 1-я магистра - TK-1a	г.о. Самара	338	600	2029	93860
задвижка TK-67 на TK-68 - TK-68	г.о. Самара	60	400	2026	10421
задвижка TK-72 - TK-72	г.о. Самара	1	400	2026	174
задвижка TK-82 на TK-83 - TK-83	г.о. Самара	63	400	2026	10942
задвижка TK-5	г.о. Самара	4	1200	2027	2070
задвижка TK-5 на обратном труб - TK-5	г.о. Самара	1	800	2025	145
задвижка TK-5 на обратном труб - TK-5	г.о. Самара	1	800	2025	145
задвижка TK-14 - УТ-18	г.о. Самара	73	800	2026	11049
задвижка TK-15 - TK-15	г.о. Самара	121	800	2026	18315
задвижка TK-15 на TK-17 - TK-15a	г.о. Самара	44	800	2026	13320
задвижка TK-17 на TK-2 - TK-1	г.о. Самара	65	600	2026	15764
задвижка TK-146 на TK-144 - TK-144	г.о. Самара	127	600	2028	33717
задвижка TK-139 на TK-137 - TK-138	г.о. Самара	82	600	2029	22771
TK-см - TK-9	г.о. Самара	243	1000	2028	114561
т."А" - TKсм	г.о. Самара	153	300	2026	21690
ГП-53-1/2014 - TK-2	г.о. Самара	49	1200	2027	25361
TK-27 - TK-28a	г.о. Самара	68	800	2028	22534
TK-5 - TK-5	г.о. Самара	1	600	2029	278
TK-5A	г.о. Самара	151	1200	2029	85521
TK-18a - Н.3	г.о. Самара	131	1000	2027	59034

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Н.З - Задв. ТК-17/20	г.о. Самара	6	1000	2027	2704
Задв. ТК-17/20 - ТК-17/20	г.о. Самара	1	1000	2027	451
ТК-17А	г.о. Самара	3	1000	2027	1352
Н.7 - ТК-18	г.о. Самара	60	1000	2027	27038
ТК-15 - ТК-15	г.о. Самара	93	800	2026	14077
ТК-15а - ТК-16	г.о. Самара	26	800	2026	7871
здвижка ТК-14 - ТК-15	г.о. Самара	3	800	2026	454
ТК-14*	г.о. Самара	66	800	2025	8709
ТК-14*	г.о. Самара	66	800	2025	8709
Установка стенда для диагностического комплекса				2021	1286
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-17/20до ТК-20, 2Ду=800мм (2,3 п.к. от ТК-17/20 до ТК-19)				2021	160517
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Авроры от ТК-3 до ТК-5а (между ул. Артемовской и пер. Таксомоторный), 2Ду=500 мм (2 п.к. от т. А (ТК-3в) до ТК-5а)				2021	30153
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№023, г. Самара, ул. Чернореченская, 55а				2021	5566
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№029 г. Самара, ул. Южный Проезд, 226				2021	5310
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№037, г. Самара, ул. Гастелло, д. 12а				2021	3868
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№38 г. Самара, ул. Ново-Садовая, 287А				2021	5240
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Береговая от ТУ-14 до ТК-103 и до ТК-2 с Ду=900мм на Ду=1000мм				2021	1554
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-2 до ТК-4 с переходом Московского шоссе, 2Ду=700мм				2021	899
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от Уз-3 до ТК-13а,2Ду=700мм, 2Ду=500мм				2021	51142
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от Уз-3 до забора завода "Кузнецов", 2Ду=600мм				2021	800
Техническое перевооружение теплотрассы по ул Л.Толстого отТК-86/14 до ТК-86/15, 2Ду=200мм				2021	467
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Ленина от ТК-17 до ТК-5,2Ду=500мм				2021	102692
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Маломосковская от ТК-11 до ТК-15, 1Ду=1000мм, 2Ду=800мм				2021	1560
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Молодогвардейская отТК-7в до ТК 9 между Студенческим пер. и ул. Ульяновской, 2Ду=300мм				2021	598
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Мяги от ТК-22до ТК-29, 2Ду=600мм				2021	45486
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Нагорная от ТК-16 до ТК-21, 2Ду=500мм				2021	120288
Техническое перевооружение насосной станции №21 по адресу:ул.Краснодонская, 67а				2021	11965
Техническое перевооружение насосной станции №15 по адресу: ул.Советской Армии, 105А.				2021	21592
Техническое перевооружение насосной станции №28 по адресу:ул.Бобруйская, 93а				2021	22806
Оборудование, не требующее монтажа				2021	18965
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Печерская от ТК-4 до ТК-5 с переходом ул. Авроры, 2Ду=500мм				2021	42777
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Полевая от ТК-13а до ТК-14, 2Ду=500мм				2021	28488
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от забора БТЭЦ до Уз-3, 1Ду=800мм, 2Ду=600мм				2021	78445
Техническое перевооружение теплотрассы по пр.Кирова от ТК-5 до ТК-9, с2Ду=900мм на 2Ду=1000мм (1 п.к. от ТК-5 до ТК-7)				2021	113990
Техническое перевооружение тепловых камер				2021	21392
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Дачная от ТК-10/1 до НС-2, 2Ду=500мм				2021	11975
Электроснабжение ТП №15 по адресу: ул.Советской Армии, 158А				2021	1005
Электроснабжение ТП №24 по адресу: ул.Дзержинского, 12Б				2021	918
Электроснабжение ТП №28 по адресу: ул.Волгина, 132Б				2021	1398
Электроснабжение ТП №40 по адресу: ул.Стара-Загора, 247А				2021	1301
Электроснабжение ТП №71 по адресу: ул.Г.Димитрова, 112А				2021	889
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Агибалова от ТК-29 до ТК-32, 2Ду=400мм, по ул. Рабочая от ТК-27а до ТК-29, 2Ду=500мм				2021	58719
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-5а до т. А, от т.Б до ТК-3а, 2Ду=500мм, в т.ч.				2021	55890
Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-5 по ул. Печерской до ТК-3 (ул. Подзорная), 2Ду=500мм				2021	42024

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гаражная от ТК-6 по ул. Авроры до ТК-11 (подающий трубопровод), 1Ду=800мм				2021	98908
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Карбышева от ТК-3 (ул. Антонова-Овсеевко) до т.А (между УТ-14 и ТК-5),2Ду=800мм, в т.ч.				2021	113497
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Горная от ТК-1 до ТК-2, 2Ду=800мм, по ул. Горная от ТК-2 до ТК-4, 2Ду=700мм, по ул. Безымянная от ТК-4 до ТК-5, 2Ду=700мм, в т.ч.				2021	104768
Техническое перевооружение теплотрассы по Заводскому шоссе от ТК-21 о ТК-25, 2Ду=800мм, в т.ч.				2021	102919
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Некрасовская от ТК-86/5 до ТК-86/7, 2Ду=300мм, ул Некрасовская от ТК-86/7 до ТК-11 (ул. Ленинская), 2Ду=400мм				2021	57149
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Ново-Вокзальной от ТК-9 (Московское шоссе) до ТК-14 (ул. Фадеева), 2Ду=600-500мм, от ТК-5 (ул. Силовая) до УТ-19 (ул. Ново-Садовая), 2Ду=500мм, в т.ч.				2021	104546
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. А. Толстого от ТК-3/7 до ТК-3/9, 2Ду=700мм, 2Ду=600мм				2022	2346
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.А.Толстого от ТК3/19 до ТК3/23 (между ул.Пионерская и ул.Комсомольская) с переходом ул.Пионерская, 2Ду=400мм				2022	1440
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№16 г. Самара, ул. Силина, 9а				2022	10285
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1 до ТК-6, 2Ду=1000мм				2022	15175
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. К. Маркса от СамТЭЦ до ТК-1а, 2Ду=1000мм				2022	7200
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Маломосковская от ТК-11 до ТК-15, 1Ду=1000мм, 2Ду=800мм				2022	304537
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Молодогвардейской от ТК-7в до ТК-9 между Студенческим пер. и ул. Ульяновской (участок от ТК-8 до ТК-9), 2Ду=300мм				2022	39497
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Нагорная от ТК-8/27 до ТК-10, 2Ду=400мм				2022	1689
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Ново-Садовая от ТК-16 до ТК-59 (между ул. Полевая и ул.Первомайская), 2Ду=200мм				2022	576
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Рабочая от ТК-113 до ТК-118, 2Ду=300мм				2022	48607
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Самарская от ТК-86/5 до ТК-126а, 2Ду=200мм				2022	39401
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-20 до т.А подъем на воздушную прокладку /сети (с реконструкцией ЦТП №43), 2Ду=300мм, 2Ду=250мм. ПК: Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Стара-Загора от ТК-20а до ЦТП №43, 2Ду=250мм				2022	10440
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ташкентская от ТК-11/12 до ТП №60, 2Ду=300мм				2022	956
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ташкентская от ТК-7/11 до ТК-8, 2Ду=800мм				2022	204701
Техническое перевооружение тепловых камер				2022	29045
Техническое перевооружение теплотрассы от ТП-13 до ТК-30крест ул. Аэродромная/ ул. Партизанская, 2Ду=400мм				2022	110803
Электроснабжение ЦТП №51 по адресу: пр.Кирова, 153				2022	1560
Электроснабжение ЦТП №9 по адресу: ул.Гастелло, 37а				2022	1734
Электроснабжение ЦТП №137 по адресу: ул.Антонова-Овсеевко, 6				2022	1734
Электроснабжение ЦТП-168 Чернореченская, 2				2022	1734
Электроснабжение ТП-14 Советской Армии, 138				2022	1908
Электроснабжение ТП №29 по адресу: ул.Н.Панова, 66а				2022	1734
Электроснабжение ТП №41 по адресу: ул.Стара-Загора, 201А				2022	1908
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-2 до ТК-4 с переходом Московского шоссе, 2Ду=700мм				2022	67732
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Металлистов от ТК-125а до ТК-128, 2Ду=400мм				2022	85872
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Металлистов от ТК-128 до ТК-130, 2Ду=500мм, 2Ду=400 мм				2022	1470
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Красnodонской от ТК-33 до ТК-39, 2Ду=300мм				2022	3516
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Куйбышева от ТК-18 до ТК-28, 2Ду=400мм				2022	2192
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара Загора от ТК-16 до ТП №56, до ТП №57 (10 микрорайон), 2Ду=500/250мм				2022	1561
Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-15 (пр. К. Маркса до ТК-18 (Московское шоссе), 2Ду=800мм				2022	2136
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-21 до ТК-24, 2Ду=800мм				2022	2099
Техническое перевооружение Южной магистрали СГРЭС от ТК-0 до ТК-2а, 2Ду=800мм				2022	1021
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Аминова от ТК-9 до ТК-10, 2Ду=500мм				2022	1334

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-5 по ул. Ново-Вокзальной до ТК-5а, 2Ду=500мм				2022	702
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.А. Толстого от ТК-3/9 до ТК-3/12				2023	2347
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм				2023	2405
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-14 до ТП№55, 2Ду=300мм				2023	987
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Минская от ТК-1 до ТК-4а (с переходом ул. Ставропольской), 2Ду=300мм				2023	1194
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№25 г. Самара, ул. Киевская, 12а				2023	4156
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС №003 г. Самара, ул. Солнечная, 37а				2023	20727
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Береговая от ТУ-14 до ТК-103 и до ТК-2 с Ду=900мм на Ду=1000мм				2023	260691
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от ТК-13а до ТК-9 (линия завода "Экран"), 2Ду=500мм				2023	194341
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от Уз-3 до забора завода "Кузнецов", 2Ду=600мм				2023	47390
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Куйбышева от ТК-18 до ТК-28, 2Ду=400мм				2023	84992
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Л.Толстого от ТК-86/14 до ТК-86/15, 2Ду=200мм				2023	13662
Техническое перевооружение теплотрассы по Московскому шоссе от ТК-18 до ТК-23, 2Ду=700мм				2023	7980
Техническое перевооружение тепловых камер				2023	29045
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1 до ТК-6, 2Ду=1000мм				2023	233481
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Краснодарской от ТК-29 до ТК-32, 2Ду=300мм				2023	1186
Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-15 (пр. К. Маркса до ТК-18 (Московское шоссе), 2Ду=800мм				2023	71204
Техническое перевооружение 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	12403
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№005 г. Самара, ул. Ленина, 15				2023	5575
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Гаражная от ТК-6 до ТК-11, 2Ду=800мм				2023	14876
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Металлистов от ТК-128 до ТК-130, 2Ду=500мм, 2Ду=400 мм				2024	57000
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ташкентская от ТК-11/12 до ТП №60, 2Ду=300мм				2024	41688
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Нагорная от ТК-8/27 до ТК-10, 2Ду=400мм				2024	54851
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. К. Маркса от СамТЭЦ до ТК-1а, 2Ду=1000мм				2024	244342
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Краснодарской от ТК-33 до ТК-39, 2Ду=300мм				2024	117214
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.А.Толстого от ТК3/19 до ТК3/23 (между ул.Пионерская и ул.Комсомольская) с переходом ул.Пионерская, 2Ду=400мм				2024	50717
Техническое перевооружение теплотрассы по ул.Ново-Садовая от ТК-16 до ТК-59 (между ул. Полевая и ул.Первомайская), 2Ду=200мм				2024	28362
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. А. Толстого от ТК-3/7 до ТК-3/9, 2Ду=700мм, 2Ду=600мм				2024	73067
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара Загора от ТК-16 до ТП №56, до ТП №57 (10 микрорайон), 2Ду=500/250мм				2024	52040
Техническое перевооружение теплотрассы по пр. Кирова от ТК-103 до ТК-109, 2Ду=1000мм				2024	6000
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Чернореченская от ТК-5 (ул. Дачная) до ТК-7 (ул. Владимирская), 2Ду=400/300 мм				2024	3000
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Стара-Загора от ТК-21 до ТК-24, 2Ду=800мм				2024	61053
Техническое перевооружение Южной магистрали СГРЭС от ТК-0 до ТК-2а, 2Ду=800мм				2024	39041
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Аминева от ТК-9 до ТК-10, 2Ду=500мм				2024	47213
Техническое перевооружение теплотрассы от ТК-5 по ул. Ново-Вокзальной до ТК-5а, 2Ду=500мм				2024	18957
Техническое перевооружение теплотрассы по ул. Ново-Вокзальной от УТ-33 до ТК-6, 2Ду=500мм				2024	1150
Техническое перевооружение тепловых камер				2024	29045
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС №39 г. Самара, ул.Советской Армии, 236А				2024	4827
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары ЦТП№185 г. Самара, ул.Скляренко, 15				2024	8881
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№35 г. Самара, ул.Средне-Садовая, 64				2024	6395
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№024, г. Самара, пр. Кирова, 320а				2024	10227
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№43 г. Самара, ул. Нагорная, 11				2024	7194
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС№31 г. Самара, ул. Запорожская, 19				2024	8330
Автоматизация и диспетчеризация центральных тепловых пунктов и насосных станций г. Самары НС №002/104 г. Самара, ул. Ново-Садовая, 192				2024	20605

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
ТС-ПВ4Б,В-82	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-ПВ4Б,В-82 в границах ул.Ташкентская, ул.Тополей, ул. Зои Космодемьянской, Московского шоссе, в т.ч.	1900		2021	86298
ТС-247-0/28 ТК-28	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-247-0/28 ТК-28 в границах ул. Бобруйская, Измайловский пер., Можайский пер., Южный проезд после НС-28 по ул. Бобруйская,93а, в т.ч.	3056		2021	120992
ТС-384-384А, 385-0/21А	Техническое перевооружение теплотрассы ТС-384-384А, 385-0/21А в границах ул. Ново-Садовая, ул. Ни-колая Панова, ул. Мичурина, ул. Лукачева			2021	4080
ТС-583-0-6,6	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-583-0-6,6 в границах ул.Победы, ул.Дыбенко, 1-го Безымянного пер., ул.Карбышева			2021	18900
ТС-502, 525, 526А, 526, НФС-0/6	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-502, 525, 526А, 526, НФС-0/6 от т.А (новая ТК, между ТК-15 и ТК-16) до ТК-16 по ул. Советской Армии			2021	5880
ТС-502,525,526А,526,НФС-0-6	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-502,525,526А,526,НФС-0-6 от ТК9 до т.А(новая ТК на Сов.Армии 240Б между ТК-15 и ТК-16) с 2Ду=300 мм на 2Ду=400 мм с переходом ул. Ново-Садовая, ул. Сов.Армии и выносом т.с из тех.подполья ж.д. № 164а по ул. Ново-Садовая			2021	5400
ТС-502,525,526А, 526, НФС-0/6	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-502,525,526А, 526, НФС-0/6 от НС №37 по ул. Гастелло, 12 а в границах ул. Гастелло, ул. Тихвинской, ул. Сов.Армии, ул. 8-я Радиальная			2021	840
ТС-2Кузн.-6	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-2Кузн.-6 в границах ул. Пензенская, ул. Дачная, пр. К. Маркса, ул. Владимирская			2021	13800
ТС-718,719-0/59	в границах ул. Краснодарской, ул. Физкультурной, ул. Воронежской, ул. Победы	353	80	2021	15382
ТС-721А-0/8	в границах ул. Красных коммунаров, ул. Калинина	1017	150	2021	57832
ТС-3уб-17-0/6	от ТК-12 по ул. Серноводская до ТК-32 (вблизи МКД ул. Изыскательская д.177); от ТК-12А по ул. Серноводская до ТК-16 (вблизи МКД ул.Магистральная д.127)	780	100	2021	50131
ТС-275-3	в границах пр. Ленина, ул. Осипенко, ул. Первомайской, ул. Ново-Садовой	1305	100	2021	57342
ТС-4П-0/1	в границах ул. Чернореченской, ул. Дачной, ул. Владимирской, ул. Коммунистической	1094	200	2021	98251
ТС-515-10	в границах ул. Энтузиастов, ул. Антонова-Овсеенко, ул. Блюхера, ул. Карбышева	579	100	2021	25510
ТС-2Чер.с.-11/4б	в границах ул. Мориса Тореза, ул. Карбышева, ул. Аэродромная, пер. Футболистов	771	100	2021	59980
ТС-688-0/2	от ТК-4 вблизи здания №74 по ул. Вольская до ЦТП-131 по ул. Воронежская, 34, строение 2, литера Р	185	150	2021	12715
ТС-594-0/22	в границах ул. Гагарина, ул. Днепрская, ул. Промышленности	666	125	2021	45290
ТС-МЦ-0/6	от ТК-6 по ул. Ново-Вокзальная, до ЦТП-187 (Московское шоссе, 252А)	92	300	2021	14604
ТС-009-0/39б	От ТК-40 по ул. Комсомольская до ТК-2 по ул. Куйбышева	210	200	2021	19559

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
ТС-1 Чер.с.-0/34,4	От ТК-34 по ул. Аэродромная в сторону ТК-21 вблизи здания по Аэродромная ул 70	527	150	2021	59314
ТС-274-0/65в	в границах ул. Молодгвардейской, ул. Первомайской, ул. Невской, ул. Циолковского	262	150	2021	16776
ТС-15-3	от ТК-1 вблизи здания ул. Ташкентская 115А до ТК-17 по ул. Стара Загора д.281	524	200	2021	51010
ТС-94-0/109	От ТК-109 по ул.Фрунзе до ЦТП-023 по Вилоновская,1А	259	125	2021	23528
ТС-039-0/134	От ТК-134 по ул.Венцека до ТК-2 по ул. Чапаевская	191	150	2021	16668
ТС-2ДОСААФ-28	в границах ул. Революционная, ул. Мориса Тореза, ул. Волгина, ул. Аэродромная	428	150	2021	43946
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. Участок 1	258	125	2021	14593
ТС-256,274-0/60	От ТК-59 по ул. Ново-Садовая до ТК-1 вблизи Первомайская ул 24	186	150	2021	14875
ТС-042-0/30а	От ТК-32а по ул. Венцека до ТК-2 по ул. Степана Разина	154	200	2021	11062
Строительство тепловой сети для организации теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района ПИР				2022	21201
Строительство тепловой сети для организации теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района МТР				2022	66019
Строительство тепловой сети для организации теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района СМР				2022	712916
ТС-587-0/21	Техническое перевооружение 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 ПИР. Участок 1			2022	591
ТС-587-0/21	Техническое перевооружение 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 ПИР. Участок 2			2022	2110
ТС-247-0/28	Техническое перевооружение 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			2022	3610
ТС-608-0/1	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-608-0/1 от ТК-2а до НС №012 по ул. 22 Партсъезда			2022	706
ТС-713-0/23	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-713-0/23			2022	1731
ТС-567/568-0/3	Техническое перевооружение ТС-567/568-0/3 в границах ул. Гагарина, 9 Мая проезд, пер. Карякина, ул. Мориса Тореза, пер. Футболистов, ул. Промышленности ПИР			2022	5611
ТС-931,932,933,934-0/164	Техническое перевооружение ТС-931,932,933,934-0/164 в границах ул. Дальневосточной, ул. Алма-Атинской, ул. Свободы, ул. Строителей ПИР			2022	2520
ТС-7Б-6/1А	Техническое перевооружение ТС-7Б-6/1А от ТП-52 по ул. Стара Загора 100Б до ТК-13 по Воронежская ул 192а ПИР			2022	3266
ТС-8-2	Техническое перевооружение ТС-8-2 от ТП-44 по пр. Карла Маркса 340А до ТК-см и ТК-40 по Карла Маркса пр-кт 322 ПИР			2022	2512
ТС-3уб-0/21	Техническое перевооружение ТС-3уб-0/21 в границах ул. Литвинова, ш. Зубчаниновского, пр. Конного, за исключением участка от ТК-21 по ул. Литвинова до ЦТП-131 по Зубчаниновскому шоссе д. 118 ПИР			2022	8274
ТС-733,734,745,756-0/6	Техническое перевооружение ТС-733,734,745,756-0/6 в границах ул. Ю.Пионеров,			2022	5244



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
	пр. Кирова, ул. Юбилейная, ул. Енисейская, ул. Вольская, ул. Каховская ПИР				
ТС-НС3-0/6	Техническое перевооружение ТС-НС3-0/6 от ТК-6 по ул. Губанова, через НС-3/15, до ТК-9 (вблизи МКД Ново-Садовая ул 244 ) ПИР			2022	4990
ТС-1ДОСААФ-24	Техническое перевооружение ТС-1ДОСААФ-24 в границах ул. Мориса Тореза, ул. Дзержинского, ул. Аэродромная, ул. Революционная ПИР			2022	7050
ТС-Зуб-0/21	Техническое перевооружение ТС-Зуб-0/21 от ТК-21 по ул. Литвинова до ЦТП-131 по Зубчаниновскому шоссе д. 118 ПИР			2022	2310
ТС-БТЭЦ-0/1	Техническое перевооружение ТС-БТЭЦ-0/1 в границах пр. Кирова, Льгоский пер., ул. Береговая ПИР			2022	2321
ТС-042-0/30а	Техническое перевооружение ТС-042-0/30а от ТК-32а по ул. Венцека до ТК-2 по ул. Степана Разина ПИР			2022	568
ТС-009-0/396	Техническое перевооружение ТС-009-0/396 От ТК-40 по ул. Комсомольская до ТК-2 по ул. Куйбышева ПИР			2022	670
ТС-039-0/134	Техническое перевооружение ТС-039-0/134 От ТК-134 по ул.Венцека до ТК-2 по ул. Чапаевская ПИР			2022	502
ТС-15-3	Техническое перевооружение ТС-15-3 от ТК-1 вблизи здания ул. Ташкентская 115А до ТК-17 по ул. Стара Загора д.281 ПИР			2022	1672
ТС-1Чер.с.-0/34,4	Техническое перевооружение ТС-1Чер.с.-0/34,4 От ТК-34 по ул. Аэродромная в сторону ТК-21 вблизи здания по Аэродромная ул 70 ПИР			2022	1399
ТС-274-0/65в	Техническое перевооружение ТС-274-0/65в в границах ул. Молодгвардейской, ул. Первомайской, ул. Невской, ул. Циолковского ПИР			2022	689
ТС-275-3	Техническое перевооружение ТС-275-3 в границах пр. Ленина, ул. Осипенко, ул. Первомайской, ул. Ново-Садовой ПИР			2022	3142
ТС-2ДОСААФ-28	Техническое перевооружение ТС-2ДОСААФ-28 в границах ул. Революционная, ул. Мориса Тореза, ул. Волгина, ул. Аэродромная ПИР			2022	1228
ТС-2Чер.с.-11/46	Техническое перевооружение ТС-2Чер.с.-11/46 в границах ул. Мориса Тореза, ул. Карбышева, ул. Аэродромная, пер. Футболистов ПИР			2022	1773
ТС-4П-0/1	Техническое перевооружение ТС-4П-0/1 в границах ул. Чернореченской, ул. Дачной, ул. Владимирской, ул. Коммунистической ПИР			2022	4358
ТС-515-10	Техническое перевооружение ТС-515-10 в границах ул. Энтузиастов, ул. Антонова-Овсеенко, ул. Блюхера, ул. Карбышева ПИР			2022	1367
ТС-594-0/22	Техническое перевооружение ТС-594-0/22 в границах ул. Гагарина, ул. Днепрская, ул. Промышленности ПИР			2022	1543
ТС-688-0/2	Техническое перевооружение ТС-688-0/2 от ТК-4 вблизи здания №74 по ул. Вольская до ЦТП-131 по ул. Воронежская, 34, строение 2, литера Р ПИР			2022	534
ТС-718,719-0/59	Техническое перевооружение ТС-718,719-0/59 в границах ул. Краснодарской, ул. Физкультурной, ул. Воронежской, ул. Победы ПИР			2022	749
ТС-721А-0/8	Техническое перевооружение ТС-721А-0/8 в границах ул. Красных коммунаров, ул. Калинина ПИР			2022	2994
ТС-94-0/109	Техническое перевооружение ТС-94-0/109 От ТК-109 по ул.Фрунзе до ЦТП-023 по Вилоновская, 1А ПИР			2022	604
ТС-Зуб-17-0/6	Техническое перевооружение ТС-Зуб-17-0/6 от ТК-12 по ул. Серноводская до ТК-32 (вблизи МКД ул. Изыскательская д.177); от ТК-12А по ул. Серноводская до ТК-16 (вблизи МКД ул.Магистральная д.127 ПИР			2022	1967
ТС-МЦ-0/6	Техническое перевооружение ТС-МЦ-0/6 от ТК-6 по ул. Ново-Вокзальная, до ЦТП-187 (Московское шоссе, 252А) ПИР			2022	378

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
ПИР Строительство понизительной НС в районе пересечения ул. Мичурина и Н.Панова				2022	2593
ПИР Строительство участка ТС от ТК-22 на Складенко с переходом ул. Ново-Садовая				2022	10892
Строительство тепловой сети для организации теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района СМР				2023	214080
Строительство понизительной НС в районе пересечения ул. Мичурина и Н.Панова				2023	70055
Строительство участка ТС от ТК-22 на Складенко с переходом ул. Ново-Садовая		1030	500	2023	294231
ТС-256,274-0/60	Техническое перевооружение ТС-256,274-0/60 от ТК-59 по ул. Ново-Садовая до ТК-1 вблизи Первомайская ул 24	186		2022	565
ТС-НС3-0/6	Техническое перевооружение ТС-НС3-0/6 от ТК-6 по ул. Губанова, через НС-3/15, до ТК-9 (вблизи МКД Ново-Садовая ул 244 )	1232	200	2023	125909
ТС-1ДОСААФ-24	Техническое перевооружение ТС-1ДОСААФ-24 в границах ул. Мориса Тореза, ул. Дзержинского, ул. Аэродромная, ул. Революционная	2844	125	2023	211132
ТС-БТЭЦ-0/1	Техническое перевооружение ТС-БТЭЦ-0/1 в границах пр. Кирова, Льгоский пер., ул. Береговая	1949	80	2023	120152
ТС-713-0/23	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-713-0/23	702	80	2023	43277
Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-752.777-0/120А				2023	2845
Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ЦОК-1 от ТК-6 до ТК-8 по ул.Печерской с увеличением диаметра с 2Ду=400мм на 2Ду=500мм				2023	2370
ТС-Зуб-0/21	Техническое перевооружение ТС-Зуб-0/21 от ТК-21 по ул. Литвинова до ЦТП-131 по Зубчаниновскому шоссе д. 118	2928,5	200	2024	243406
ТС-608-0/1	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ЦОК-1 от ТК-6 до ТК-8 по ул.Печерской с увеличением диаметра с 2Ду=400мм на 2Ду=500мм	188	200	2024	19989
ТС-587-0/21	Техническое перевооружение 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. Участок 2	791	125	2024	61092
ТС-567/568-0/3	Техническое перевооружение ТС-567/568-0/3 в границах ул. Гагарина, 9 Мая проезд, пер. Карякина, ул. Мориса Тореза, пер. Футболистов, ул. Промышленности	3290	150	2024	288155
ТС-931,932,933,934-0/164	Техническое перевооружение ТС-931,932,933,934-0/164 в границах ул. Дальневосточной, ул. Алма-Атинской, ул. Свободы, ул. Строителей	1338	100	2024	91609
ТС-Зуб-0/21	Техническое перевооружение ТС-Зуб-0/21 в границах ул. Литвинова, ш. Зубчаниновского, пр. Конного, за исключением участка от ТК-21 по ул. Литвинова до ЦТП-131 по Зубчаниновскому шоссе д. 118	2264,5		2024	67962
ТС-733,734,745,756-0/6	Техническое перевооружение ТС-733,734,745,756-0/6 в границах ул. Ю.Пионеров, пр. Кирова, ул. Юбилейная, ул. Енисейская, ул. Вольская, ул. Каховская	1365	100	2024	93457

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
ТС-247-0/28	СМР ТК-28 по ул.Промышленности до НС-28 по ул.Бобруйская 93а и до НС-29 по ул.Южный проезд 224 ПИР	776	300	2024	106129
ТС-247-0/28	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-247-0/28 ПИР			2024	9822
ТС-2Кузн.-7	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-2Кузн.-7 ПИР			2024	10869
ТС-9-2	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-9-2 ПИР			2024	9987
	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ТС-752.777-0/120А			2024	71127
	Техническое перевооружение квартальной тепловой сети ЦОК-1 от ТК-6 до ТК-8 по ул.Печерской с увеличением диаметра с 2Ду=400мм на 2Ду=500мм			2024	59253
ТС-8-2	Техническое перевооружение ТС-8-2 от ТП-44 по пр. Карла Маркса 340А до ТК-см и ТК-40 по Карла Маркса пр-кт 322	2095,7	150	2025	190960
ТС-247-0/28	ТС-247-0/28	3056	125	2025	245552
ТС-2Кузн.-7	ТС-2Кузн.-7	2982	150	2025	271720
ТС-9-2	ТС-9-2	2740	150	2025	249669
ТС-ПВ4Б,В-82	ТС-ПВ4Б,В-82 ПИР			2025	9438
ТС-ПВ4Б,В-82	ТС-ПВ4Б,В-82	2489	150	2026	235951
ТС-4I-2	Техническое перевооружение ТС-4I-2 ПИР			2025	9108
ТС-4I-2	Техническое перевооружение ТС-4I-2	2402	150	2026	227704
ТС-7Б-6/1А	Техническое перевооружение ТС-7Б-6/1А	1682	200	2025	186053
ТС-542А-0/8	ТС-542А-0/8 ПИР			2025	7538
ТС-14-10,5	ТС-14-10,5 ПИР			2025	20507
ТС-5ДОСААФ-27	ТС-5ДОСААФ-27 ПИР			2025	9212
ТС-542А-0/8	ТС-542А-0/8	2543	100	2026	188449
ТС-14-10,5	ТС-14-10,5	4455	200	2026	512676
ТС-5ДОСААФ-27	ТС-5ДОСААФ-27	2755	125	2026	230301
ТС-776.783.900-0/125А.125Б	ТС-776.783.900-0/125А.125Б ПИР			2029	16631
ТС-771.746.755.770-0/17	ТС-771.746.755.770-0/17 ПИР			2026	11660
ТС-4Чер.с.-0/4	ТС-4Чер.с.-0/4 ПИР			2028	11417
ТС-8-188/17А	ТС-8-188/17А ПИР			2026	3496
ТС-468,469,442-0/6	ТС-468,469,442-0/6 ПИР			2027	12234
ТС-501-0/3	ТС-501-0/3 ПИР			2026	3531
ТС-722А-0/10	ТС-722А-0/10 ПИР			2026	3967
ТС-722А-0/10	ТС-722А-0/10	1286,5	100	2027	99184
ТС-776.783.900-0/125А.125Б	ТС-776.783.900-0/125А.125Б	3744	150	2030	415784
ТС-771.746.755.770-0/17	ТС-771.746.755.770-0/17	3781	100	2027	291499
ТС-4Чер.с.-0/4	ТС-4Чер.с.-0/4	2674	150	2029	285437
ТС-8-188/17А	ТС-8-188/17А	730	200	2027	87398
ТС-468,469,442-0/6	ТС-468,469,442-0/6	1909	300	2028	305854
ТС-501-0/3	ТС-501-0/3	1015	125	2027	88272
ТС-5ДОСААФ-25	ТС-5ДОСААФ-25 ПИР			2027	7307
ТС-8-1	ТС-8-1 ПИР			2026	7811
ТС-582,591-28,30	ТС-582,591-28,30 ПИР			2026	6987
ТС-398,399,400-0/1	ТС-398,399,400-0/1 ПИР			2027	5021
ТС-753-0/57	ТС-753-0/57 ПИР			2029	5580
ТС-5АБ-0/7	ТС-5АБ-0/7 ПИР			2026	12451

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование участка	Место перекладки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
ТС-152-0/3	ТС-152-0/3 ПИР			2027	8623
ТС-415-0/8	ТС-415-0/8 ПИР			2027	7030
ТС-14-10,5	ТС-14-10,5 ПИР			2027	12629
ТС-14-10,5	ТС-14-10,5	3077	150	2028	315713
ТС-13-9	ТС-13-9 ПИР			2028	13991
ТС-13-9	ТС-13-9	3716	125	2029	349785
ТС-5ДОСААФ-25	ТС-5ДОСААФ-25	2019	125	2028	182675
ТС-8-1	ТС-8-1	1980	150	2027	195275
ТС-582,591-28,30	ТС-582,591-28,30	1771	150	2027	174663
ТС-398,399,400-0/1	ТС-398,399,400-0/1	1565	100	2028	125525
ТС-753-0/57	ТС-753-0/57	1607	100	2030	139508
ТС-5АБ-0/7	ТС-5АБ-0/7	2600	200	2027	311281
ТС-152-0/3	ТС-152-0/3	2101	150	2028	215571
ТС-415-0/8	ТС-415-0/8	1713	150	2028	175761
ТС-410-0/3	ТС-410-0/3 ПИР			2028	8813
ТС-149-0/15	ТС-149-0/15 ПИР			2028	5226
ТС-010-0/9	ТС-010-0/9 ПИР			2028	6863
ТС-738,741,16мкр-0/10,12	ТС-738,741,16мкр-0/10,12 ПИР			2029	8116
ТС-584,563-0/1а,27	ТС-584,563-0/1а,27 ПИР			2026	9147
ТС-584,563-0/1а,27	ТС-584,563-0/1а,27 ПИР			2028	7425
ТС-5Г-5	ТС-5Г-5 ПИР			2028	5888
ТС-398,399,400-0/1	ТС-398,399,400-0/1 ПИР			2027	9292
ТС-410-0/3	ТС-410-0/3	2064	150	2029	220322
ТС-149-0/15	ТС-149-0/15	1224	150	2029	130656
ТС-010-0/9	ТС-010-0/9	1324	200	2029	171567
ТС-738,741,16мкр-0/10,12	ТС-738,741,16мкр-0/10,12	2072	125	2030	202908
ТС-584,563-0/1а,27	ТС-584,563-0/1а,27	1910	200	2027	228672
ТС-584,563-0/1а,27	ТС-584,563-0/1а,27	1739	150	2029	185630
ТС-5Г-5	ТС-5Г-5	1136	200	2029	147206
ТС-398,399,400-0/1	ТС-398,399,400-0/1	1875	200	2028	232296
ТС-12-4	ТС-12-4 ПИР			2029	22682
ТС-НС1-0/15/	ТС-НС1-0/15/ ПИР			2029	12807
ТС-149-0/15	ТС-149-0/15 ПИР			2028	5941
ТС-12-4	ТС-12-4	5106,06	150	2030	567046
ТС-НС1-0/15/	ТС-НС1-0/15/	2375	200	2030	320180
ТС-149-0/15	ТС-149-0/15	1780	100	2029	148531
ТС-360-0/24	ТС-360-0/24 ПИР			2030	5752
ТС-12-5	ТС-12-5 ПИР			2030	15912
ТС-547-0/9	ТС-547-0/9 ПИР			2030	11105
ТС-464-0/4,5	ТС-464-0/4,5 ПИР			2030	4817
ТС-352-0/12А	ТС-352-0/12А ПИР			2030	5696
ТС-386,397-0/18	ТС-386,397-0/18 ПИР			2030	11840
ТС-372-35	ТС-372-35 ПИР			2030	7480
ТС-680-0/43	ТС-680-0/43 ПИР			2030	9895
ТС-360-0/24	ТС-360-0/24	1244,7	150	2031	143807

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование участка	Место переключки (адрес)	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
ТС-12-5	ТС-12-5	3443,2	150	2031	397812
ТС-547-0/9	ТС-547-0/9	2403	150	2031	277632
ТС-464-0/4,5	ТС-464-0/4,5	1333,5	100	2031	120437
ТС-352-0/12А	ТС-352-0/12А	1576,82	100	2031	142412
ТС-386,397-0/18	ТС-386,397-0/18	2562	150	2031	296002
ТС-372-35	ТС-372-35	1835,43	125	2031	186995
ТС-680-0/43	ТС-680-0/43	2739	100	2031	247376
ТС-281-10	ТС-281-10 ПИР			2031	1770
ТС-369-22(23)	ТС-369-22(23) ПИР			2031	5638
ТС-657-0/48	ТС-657-0/48 ПИР			2031	7575
ТС-3Чер.с.-18	ТС-3Чер.с.-18 ПИР			2031	12814
ТС-370-23(22)	ТС-370-23(22) ПИР			2031	8131
ТС-438-0/9	ТС-438-0/9 ПИР			2031	8949
ТС-7А-2	ТС-7А-2 ПИР			2031	4572
ТС-751,749-0/120	ТС-751,749-0/120 ПИР			2031	5331
ТС-417,419-0/1Н	ТС-417,419-0/1Н ПИР			2031	9012
ТС-389-29	ТС-389-29 ПИР			2031	4322
ТС-7-1	ТС-7-1 ПИР			2031	8561
ТС-281-10	ТС-281-10	471	100	2032	44256
ТС-369-22(23)	ТС-369-22(23)	1329,7	125	2032	140939
ТС-657-0/48	ТС-657-0/48	2015,5	100	2032	189379
ТС-3Чер.с.-18	ТС-3Чер.с.-18	3409,39	100	2032	320351
ТС-370-23(22)	ТС-370-23(22)	1917,8	125	2032	203273
ТС-438-0/9	ТС-438-0/9	2110,73	125	2032	223722
ТС-7А-2	ТС-7А-2	1078,4	125	2032	114303
ТС-751,749-0/120	ТС-751,749-0/120	1418,5	100	2032	133284
ТС-417,419-0/1Н	ТС-417,419-0/1Н	2125,7	125	2032	225309
ТС-389-29	ТС-389-29	1019,5	125	2032	108060
ТС-7-1	ТС-7-1	1780,55	150	2032	214020
ТС-361-0/12	ТС-361-0/12 ПИР			2032	2003
ТС-4Кузн.-0/11	ТС-4Кузн.-0/11 ПИР			2032	6418
ТС-4мкр.Дыбенко-0/8	ТС-4мкр.Дыбенко-0/8 ПИР			2032	7584
ТС-678-0/3А	ТС-678-0/3А ПИР			2032	12081
ТС-ЗДОСААФ-28/37	ТС-ЗДОСААФ-28/37 ПИР			2032	4728
ТС-631А-0/3	ТС-631А-0/3 ПИР			2032	6972
ТС-635А-0/11	ТС-635А-0/11 ПИР			2032	4522
ТС-633-0/1	ТС-633-0/1 ПИР			2032	5740
ТС-656-0/1А	ТС-656-0/1А ПИР			2032	12589
ТС-016-0/19В	ТС-016-0/19В ПИР			2032	14198
ТС-3уб-0/6	ТС-3уб-0/6 ПИР			2032	3721
ТС-157-0/12А	ТС-157-0/12А ПИР			2029	3077
ТС-157-0/12А	ТС-157-0/12А	886	100	2030	76916
<b>ИТОГО</b>					<b>30 024 173</b>

Таблица 7.6 – Обязательства Администрации городского округа Самара

Наименование участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкци	Условный диаметр, мм	Затраты (НДС не облагаются), тыс.руб
ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6-НС19	по ул. Советской Армии	623	2021	250	70 100
ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6-ЦТП167	в границах ул. Ново-Садовая, ул. Советской Армии, 3-я просека	332	2021	250	29 000
ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6-НС31	в границах ул. Ново-Садовая, ул. Гастелло, ул. 6-я Радиальная, ул. Академика Павлова	64	2021	250	5 400
ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6-НС39	в границах ул. Ново-Садовая, ул. Советской Армии, 3-я просека	129	2021	250	11 300
ТС-1Кузн.-0/9	в границах пр. К. Маркса, ул. Владимирская, ул.Урицкого, ул. Тухачевского	672	2021	200	71 200
ТС-502,525,526А, 526, НФС-0/6-НС38	в границах ул. Ново-Садовая, ул. Советской Армии, ул. 8-я Радиальная, ул. 6-я Радиальная	221	2021	150	13 000
Переключение тепловых сетей и сопутствующих объектов в границах Куйбышевского района г.о. Самара для организации теплоснабжения пос. 116 км.			2022		200 000
<b>ИТОГО</b>					<b>400 000</b>

Таблица 7.7 – 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
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
<b>Итого</b>	<b>1238,876</b>	<b>0</b>	<b>2428</b>	<b>34887,45</b>	-

### **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) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

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

Около 82% теплopotребляющих установок потребителей города подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения систем отопления и «открытой» схеме присоединения систем ГВС.

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую возможно реализовать несколькими способами:

- перевод потребителей на независимую схему присоединения по отоплению и горячего водоснабжения (т.е. полная замена теплового узла (ИТП) у потребителя, в т.ч. с заменой оборудования систем отопления);
- перевод потребителей на закрытую схему горячего водоснабжения при сохранении типа присоединения по отоплению (т.е. с установкой теплообменного оборудования на систему ГВС);
- строительство центральных тепловых пунктов и организация четырехтрубной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) после ЦТП;
- строительство блочных теплораспределительных пунктов системы ГВС на группу домов (т.е. организация двухтрубной независимой системы горячего водоснабжения).

Необходимо отметить, что все предлагаемые решения в части систем теплоснабжения оказывают различное воздействие на систему холодного водоснабжения,



поскольку различные технические решения в части систем теплоснабжения приведут к различному распределению потоков в системе ХВС. Так, например, при принятии решения о переходе на закрытую систему ГВС по первым двум из описанных вариантов расход воды в системе ХВС вырастет по всему контуру – от головных сооружений до каждого дома. Таким образом, решение о варианте перехода к закрытой системе ГВС невозможно принять, основываясь на данных исключительно схемы теплоснабжения. Необходимо при актуализации схем водоснабжения/водоотведения города рассмотреть возможные варианты перехода на закрытую систему ГВС, определить капитальные и операционные затраты на реализацию каждого из вариантов и после этого, с учетом экономической эффективности и целесообразности, принять решение о возможном переходе на закрытую систему ГВС.

С учетом того, что по состоянию на период выполнения актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год такая оценка отсутствует, а также учитывая отсутствие оценки ценовых последствий от принятия решения о переходе на закрытую систему ГВС для жителей городского округа Самара, вопрос о переводе потребителей на закрытую систему будет рассмотрен при последующих актуализациях схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, после формирования комплексной оценки затрат и эффектов от реализации данного мероприятия, а также оценки влияния реализации мероприятий на платеж граждан за коммунальные услуги.

## **8.2 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**

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

по причине отсутствия открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

## **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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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– 9.13.

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой и электрической энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятия за 2020 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
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	4 138,0	3 924,1	3 942,0	3 942,0	3 942,0	3 948,2	3 963,8	4 022,3	4 022,3	4 024,1	4 024,1	4 088,0	4 097,9	4 097,9
пар	тыс. Гкал	89,2	94,7	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2
горячая вода	тыс. Гкал	4 048,8	3 829,4	3 852,8	3 852,8	3 852,8	3 859,0	3 874,6	3 933,1	3 933,1	3 934,9	3 934,9	3 998,8	4 008,7	4 008,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,7	5,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 915,6	1 926,2	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1	1 881,1
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 607,7	1 638,8	1 597,0	1 597,0	1 597,0	1 598,1	1 599,6	1 610,2	1 610,2	1 610,5	1 610,5	1 621,5	1 623,1	1 623,1
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	307,9	287,4	284,1	284,1	284,1	283,0	281,5	271,0	271,0	270,7	270,7	259,7	258,0	258,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 023,6	975,7	1 042,5	1 042,5	1 042,5	1 043,3	1 043,1	1 049,4	1 049,4	1 049,7	1 049,7	1 057,8	1 059,1	1 059,1
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	435,8	420,2	473,3	473,3	473,3	472,8	472,2	468,4	468,4	468,3	468,3	467,8	467,7	467,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	587,8	555,5	569,2	569,2	569,2	570,5	570,9	581,1	581,1	581,3	581,3	590,1	591,5	591,5
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	227,5	218,2	251,6	251,6	251,6	251,3	251,0	249,0	249,0	249,0	249,0	248,7	248,6	248,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	130,8	129,6	132,3	132,3	132,3	132,4	131,9	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	272,7	258,6	299,3	299,3	299,3	299,0	297,9	295,0	295,0	295,0	295,0	294,8	294,8	294,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,1	141,6	144,4	144,4	144,4	144,5	144,0	144,5	144,5	144,5	144,5	144,3	144,3	144,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	738,8	709,3	721,0	721,0	721,0	658,3	658,0	661,1	661,1	704,6	704,6	704,6	704,6	704,6
пар	тыс. Гкал	17,9	14,8	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
горячая вода	тыс. Гкал	720,9	694,5	703,1	703,1	703,1	640,4	640,1	643,2	643,2	686,7	686,7	686,7	686,7	686,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,6	4,3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	143,0	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	133,8	138,6	141,2	141,2	141,2	141,2	141,2	141,2	141,2	141,2	141,2	141,2	141,2	141,2
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	9,3	11,6	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	156,2	150,7	161,1	161,1	161,1	150,9	150,8	151,3	151,3	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	47,6	48,8	53,6	53,6	53,6	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,6	101,9	107,4	107,4	107,4	97,2	97,1	97,7	97,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	332,8	324,8	356,9	356,9	356,9	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	140,2	136,2	141,2	141,2	141,2	139,9	139,9	140,0	140,0	140,8	140,8	140,8	140,8	140,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	411,6	396,6	436,2	436,2	436,2	434,3	434,3	434,4	434,4	436,2	436,2	436,2	436,2	436,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,0	143,7	149,0	149,0	149,0	147,6	147,6	147,7	147,7	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6

Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Безымянской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 606,3	1 460,0	1 539,6	1 539,6	1 539,6	1 534,2	1 533,3	1 532,7	1 532,7	1 532,7	1 532,7	1 532,7	1 532,7	1 532,7
пар	тыс. Гкал	359,6	319,8	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6
горячая вода	тыс. Гкал	1 246,8	1 140,2	1 180,0	1 180,0	1 180,0	1 174,6	1 173,8	1 173,1	1 173,1	1 173,1	1 173,1	1 173,1	1 173,1	1 173,1
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
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
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
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
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	331,6	269,1	251,8	251,8	251,8	250,9	250,8	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7
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
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	256,5	241,8	251,8	251,8	251,8	250,9	250,8	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7	250,7
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
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,0	158,5	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,7	165,7	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5

Таблица 9.4 – Топливо-энергетический баланс ЦОК

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	754,2	771,5	749,1	749,1	749,1	776,7	803,0	805,8	805,8	805,8	830,2	842,8	842,8	842,8
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
горячая вода	тыс. Гкал	754,2	771,5	749,1	749,1	749,1	776,7	803,0	805,8	805,8	805,8	830,2	842,8	842,8	842,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,2	5,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,8	158,3	162,0	162,0	162,0	161,9	161,8	161,8	161,8	161,8	161,7	161,7	161,7	161,7
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	120,5	122,1	121,4	121,4	121,4	125,7	129,9	130,4	130,4	130,4	134,3	136,3	136,3	136,3
газ	тыс. т у.т.	120,5	122,1	121,4	121,4	121,4	125,7	129,9	130,4	130,4	130,4	134,3	136,3	136,3	136,3
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
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м <sup>3</sup>	103,7	105,0	104,4	104,4	104,4	108,2	111,7	112,1	112,1	112,1	115,5	117,2	117,2	117,2
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

Таблица 9.5 – Топливо-энергетический баланс ПОК

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 575,4	1 558,3	1 578,9	1 578,9	1 578,9	1 641,3	1 647,2	1 640,0	1 648,3	1 656,6	1 698,3	1 698,3	1 698,3	1 698,3
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
горячая вода	тыс. Гкал	1 575,4	1 558,3	1 578,9	1 578,9	1 578,9	1 641,3	1 647,2	1 640,0	1 648,3	1 656,6	1 698,3	1 698,3	1 698,3	1 698,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,0	3,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	154,7	156,3	156,7	156,7	156,7	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,5	156,5	156,5	156,5
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	243,8	243,5	247,4	247,4	247,4	257,0	257,9	256,8	258,1	259,4	265,8	265,8	265,8	265,8
газ	тыс. т у.т.	243,8	240,4	247,4	247,4	247,4	257,0	257,9	256,8	258,1	259,4	265,8	265,8	265,8	265,8
мазут	тыс. т у.т.	0,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м <sup>3</sup>	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
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

Таблица 9.6 – 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
пос. Водники	газ	8 293	7 936	7 923	7 916	7 910	7 903	7 896	7 890	7 883	7 877	7 870	7 863	7 857	7 850
Школа №177	газ	714	664	663	663	662	662	661	661	660	660	660	659	659	658
Школа №143	газ	496	435	438	440	442	444	446	447	449	451	453	454	456	458
пос. «Волгарь»	газ	16 048	15 501	15 440	15 409	15 378	15 347	15 316	15 285	15 255	15 224	15 193	15 162	15 131	15 101
ДСУ «Автодор»	газ	6 070	6 053	6 022	6 006	5 990	5 975	5 959	5 943	5 927	5 912	5 896	5 880	5 864	5 849
пос. Засамарская Слобода	газ	2 336	2 431	2 389	2 368	2 347	2 326	2 305	2 284	2 263	2 242	2 221	2 200	2 179	2 158
пос.Рубежный	газ	7 765	7 089	7 021	6 986	6 952	6 918	6 884	6 850	6 815	6 781	6 747	6 713	6 678	6 644
Молодогвардейская, 9	газ	341	340	337	336	335	333	332	331	329	328	327	326	324	323
«РОК»	газ	44 753	42 947	42 880	42 847	42 813	42 780	42 746	42 713	42 679	42 646	42 612	42 579	42 545	42 512
котельная №2 п.Прибрежный	газ	17 929	17 495	17 510	17 517	17 525	17 532	17 539	17 547	17 554	17 562	17 569	17 577	17 584	17 592
квартал №3 п.Мехзавод	газ	5 759	5 169	5 152	5 143	5 135	5 126	5 118	5 109	5 101	5 092	5 084	5 075	5 067	5 058
квартал №7 п.Мехзавод	газ	20 893	19 835	19 761	19 724	19 688	19 651	19 614	19 577	19 540	19 504	19 467	19 430	19 393	19 356
квартал №11 п.Мехзавод	газ	27 354	26 618	26 472	26 400	26 327	26 254	26 181	26 108	26 035	25 962	25 889	25 816	25 743	25 670
квартал №13 п.Мехзавод	газ	16 480	15 153	15 035	14 975	14 916	14 857	14 797	14 738	14 679	14 619	14 560	14 501	14 441	14 382
пос. Красный Пахарь	газ	2 985	2 641	2 615	2 601	2 588	2 575	2 562	2 549	2 536	2 523	2 510	2 496	2 483	2 470
квартал №3 п.Управленческий	газ	31 278	29 480	29 396	29 354	29 312	29 270	29 229	29 187	29 145	33 977	33 936	33 894	33 852	33 810
квартал №12 п.Управленческий	газ	36 324	31 124	30 959	30 877	30 794	30 712	30 629	30 547	30 464	30 382	30 300	30 217	30 135	30 052
квартал №15 п.Управленческий	газ	74 483	74 336	74 171	74 089	74 006	73 924	73 842	73 759	73 677	73 594	92 560	92 478	92 395	92 313
41 км.	ку	456	429	429	429	428	428	428	428	428	427	427	427	427	427
Модульная ул.Зеленая	газ	1 703	1 571	1 562	1 557	1 553	1 548	1 544	1 539	1 535	1 530	1 526	1 521	1 517	1 512
16 км п.Радиоцентр	газ	6 023	5 437	5 376	5 345	5 315	5 284	5 254	5 223	5 192	5 162	5 131	5 100	5 070	5 039
микрорайон №18	газ	15 812	16 609	16 643	16 659	16 676	16 692	16 709	16 726	16 742	16 759	16 776	16 792	16 809	16 825
"Аэропорт-2"	газ	17 267	16 816	16 771	16 749	16 727	16 705	16 682	16 660	16 638	16 616	16 593	16 571	16 549	16 527
"Плодопитомник"	газ	292	299	294	291	288	286	283	280	278	275	272	269	267	264
"Дом культуры"	газ	331	256	256	256	256	257	257	257	257	257	257	257	257	257



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
"632 квартал"	газ	14 528	14 876	14 859	14 850	14 841	14 833	14 824	14 815	14 806	14 798	14 789	14 780	14 771	14 763
"692 квартал"	газ	15 976	15 045	14 942	14 891	14 840	14 788	14 737	14 685	14 634	14 583	14 531	14 480	14 429	14 377
"605 квартал" школа №178	газ	1 161	759	768	773	778	782	787	792	796	801	806	810	815	820
"702 квартал" д/сад №18	газ	15 492	14 589	14 521	14 488	14 454	14 420	14 386	14 352	14 318	14 284	14 250	14 216	14 183	14 149
"Школа-интернат №9"	газ	815	657	669	674	680	686	692	697	703	709	715	720	726	732
"Сталелитейный завод"	газ	9 617	8 932	8 859	8 823	8 787	8 750	8 714	8 678	8 642	8 605	8 569	8 533	8 497	8 460
130 кв.	газ	2 316	5 486	5 427	5 397	5 368	5 338	5 309	5 279	5 250	5 220	5 191	5 161	5 132	5 102
132 кв.	газ	1 440	2 985	3 000	3 007	3 015	3 022	3 030	3 037	3 045	3 052	3 060	3 067	3 074	3 082
409 кв.	газ	3 821	9 944	9 981	9 999	10 017	10 036	10 054	10 073	10 091	10 109	10 128	10 146	10 165	10 183
469 кв.	газ	1 253	3 477	3 452	3 440	3 428	3 415	3 403	3 391	3 378	3 366	3 354	3 341	3 329	3 317
527 кв.	газ	1 654	5 190	5 159	5 143	5 128	5 112	5 096	5 081	5 065	5 049	5 033	5 018	5 002	4 986
ПЧЛ	газ	4 477	10 911	10 811	10 760	10 710	10 660	10 609	10 559	10 509	10 458	10 408	10 358	10 308	10 257
751 кв.	газ	3 562	7 972	7 935	7 917	7 898	7 880	7 861	7 843	7 824	7 806	7 787	7 769	7 751	7 732
Киркомбинат	газ	556	1 433	1 429	1 427	1 425	1 423	1 421	1 419	1 417	1 414	1 412	1 410	1 408	1 406
610 кв.	газ	2 900	7 837	7 851	7 858	7 865	7 872	7 880	7 887	7 894	7 901	7 908	7 916	7 923	7 930
588 кв.	газ	2 968	7 932	7 873	7 843	7 814	7 784	7 754	7 725	7 695	7 666	7 636	7 607	7 577	7 547
ул. Авроры, 11	ку	260	674	672	671	670	669	668	667	667	666	665	664	663	662
586 кв.	газ	4 472	11 560	11 496	11 464	11 432	11 401	11 369	11 337	11 305	11 273	11 241	11 209	11 177	11 145
567 кв.	газ	3 814	10 473	10 354	10 294	10 235	10 175	10 116	10 056	9 997	9 937	9 878	9 818	9 759	9 699
463 кв.	газ	676	1 814	1 918	1 970	2 021	2 073	2 125	2 177	2 228	2 280	2 332	2 383	2 435	2 487
471 кв.	газ	1 314	3 760	3 738	3 727	3 716	3 705	3 693	3 682	3 671	3 660	3 649	3 638	3 627	3 615
542 кв.	газ	1 999	4 842	4 864	4 875	4 886	4 896	4 907	4 918	4 929	4 940	4 951	4 961	4 972	4 983
653 кв.	газ	2 267	5 957	5 970	5 976	5 982	5 988	5 994	6 000	6 006	6 012	6 018	6 024	6 030	6 036
Школа-интернат №6	газ	977	2 538	2 544	2 547	2 551	2 554	2 557	2 561	2 564	2 567	2 570	2 574	2 577	2 580
Средняя Волга 1	газ	1 740	5 291	5 254	5 235	5 217	5 198	5 180	5 161	5 143	5 124	5 106	5 087	5 068	5 050
Средняя Волга 2	газ	2 670	6 963	6 919	6 896	6 874	6 852	6 829	6 807	6 784	6 762	6 740	6 717	6 695	6 673
ул. Грибоедова, 20	газ	422	1 030	1 020	1 016	1 011	1 006	1 001	996	992	987	982	977	972	968
п. Береза	газ	1 091	2 804	3 097	3 244	3 390	3 537	3 684	3 830	3 977	4 124	4 270	4 417	4 564	4 710
Винтай	газ	473	1 131	1 115	1 107	1 099	1 091	1 083	1 075	1 067	1 059	1 051	1 043	1 035	1 027
ул. Ученическая, 117	газ	402	678	672	669	667	664	661	658	656	653	650	648	645	642
Самаравормет	газ	480	1 228	1 230	1 230	1 231	1 232	1 233	1 234	1 235	1 236	1 237	1 238	1 239	1 240
ул. Аврора, 3	ку	176	438	437	437	436	436	435	435	434	433	433	432	432	431
ул. Битумная, 2	ку	395	1 032	1 030	1 030	1 029	1 028	1 027	1 026	1 026	1 025	1 024	1 023	1 022	1 022
МАКУР	газ	14 098	31 012	30 628	30 436	30 244	30 052	29 860	29 667	29 475	29 283	29 091	28 899	28 707	28 515

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
"КБАС"	газ	2 722	6 659	6 615	6 593	6 571	6 549	6 527	6 505	6 483	6 461	6 439	6 417	6 395	6 373
АО "Волгабурмаш"	газ	0	18 543	18 395	18 322	18 248	18 175	18 101	18 028	17 954	23 656	46 582	46 508	46 435	46 361
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>483 881</b>	<b>580 543</b>	<b>578 449</b>	<b>577 402</b>	<b>576 355</b>	<b>575 308</b>	<b>574 261</b>	<b>573 214</b>	<b>572 167</b>	<b>581 769</b>	<b>622 770</b>	<b>621 722</b>	<b>620 675</b>	<b>619 628</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>1 287</b>	<b>2 573</b>	<b>2 568</b>	<b>2 566</b>	<b>2 564</b>	<b>2 561</b>	<b>2 559</b>	<b>2 556</b>	<b>2 554</b>	<b>2 552</b>	<b>2 549</b>	<b>2 547</b>	<b>2 544</b>	<b>2 542</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	<b>-</b>	<b>485 168</b>	<b>583 116</b>	<b>581 017</b>	<b>579 968</b>	<b>578 918</b>	<b>577 869</b>	<b>576 819</b>	<b>575 770</b>	<b>574 721</b>	<b>584 321</b>	<b>625 319</b>	<b>624 269</b>	<b>623 220</b>	<b>622 170</b>

Таблица 9.7 – 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
пос. Водники	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Школа №177	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,2	215,8
Школа №143	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
пос. «Волгарь»	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,4	165,9	166,4	166,9	167,4	167,9
ДСУ «Автодор»	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
пос. Засамарская Слобода	газ	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
пос.Рубежный	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Молодогвардейская, 9	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
«РОК»	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
котельная №2 п.Прибрежный	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
квартал №3 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
квартал №7 п.Мехзавод	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
квартал №11 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
квартал №13 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
пос. Красный Пахарь	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
квартал №3 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
квартал №12 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
квартал №15 п.Управленческий	газ	165,3	165,3	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8	168,3	168,8	169,4	169,9	170,4	170,9
41 км.	ку	411,6	418,7	418,7	412,9	414,1	415,3	416,6	417,8	419,1	420,3	421,6	422,9	424,1	425,4
Модульная ул.Зеленая	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
16 км п.Радиоцентр	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
микрорайон №18	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
"Аэропорт-2"	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
"Плодопитомник"	газ	158,9	158,9	158,9	159,4	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
"Дом культуры"	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
"632 квартал"	газ	166,1	166,1	166,1	166,6	167,1	167,6	168,1	168,6	169,1	169,6	170,1	170,6	171,1	171,7
"692 квартал"	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
"605 квартал" школа №178	газ	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
"702 квартал"д/сад №18	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
"Школа-интернат №9"	газ	160,6	160,6	160,6	161,1	161,6	162,1	162,6	163,0	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0
"Сталелитейный завод"	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
130 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
132 кв.	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
409 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
469 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
527 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
ПЧЛ	газ	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
751 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Киркомбинат	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
610 кв.	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
588 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
ул. Авроры, 11	ку	365,4	376,8	376,8	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
586 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
567 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
463 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
471 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
542 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
653 кв.	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Школа-интернат №6	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Средняя Волга 1	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Средняя Волга 2	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
ул. Грибоедова, 20	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
п. Береза	газ	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Винтай	газ	163,0	162,4	162,4	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0	166,5	167,0	167,5	168,0	168,5
ул. Ученическая, 117	газ	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Самаравормет	газ	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
ул. Аврора, 3	ку	365,4	380,5	380,5	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
ул. Битумная, 2	ку	365,4	370,0	370,0	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
МАКУР	газ	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
"КБАС"	газ	243,6	243,6	243,6	244,3	245,1	245,8	246,5	247,3	248,0	248,8	249,5	250,3	251,0	251,8
АО "Волгабурмаш"	газ	-	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>164,1</b>	<b>165,7</b>	<b>165,7</b>	<b>166,2</b>	<b>166,7</b>	<b>167,2</b>	<b>167,7</b>	<b>168,2</b>	<b>168,7</b>	<b>169,4</b>	<b>170,5</b>	<b>171,0</b>	<b>171,5</b>	<b>172,0</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>381,8</b>	<b>381,7</b>	<b>381,7</b>	<b>374,2</b>	<b>375,4</b>	<b>376,5</b>	<b>377,6</b>	<b>378,8</b>	<b>379,9</b>	<b>381,0</b>	<b>382,2</b>	<b>383,3</b>	<b>384,5</b>	<b>385,6</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	<b>-</b>	<b>164,7</b>	<b>166,7</b>	<b>166,7</b>	<b>167,1</b>	<b>167,6</b>	<b>168,1</b>	<b>168,6</b>	<b>169,1</b>	<b>169,6</b>	<b>170,3</b>	<b>171,3</b>	<b>171,9</b>	<b>172,4</b>	<b>172,9</b>

Таблица 9.8 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Водники	газ	1 426	1 365	1 362	1 365	1 368	1 371	1 374	1 377	1 380	1 383	1 386	1 389	1 392	1 395
Школа №177	газ	149	139	138	139	139	139	140	140	140	141	141	141	142	142
Школа №143	газ	104	91	92	92	93	93	94	95	95	96	97	97	98	99
пос. «Волгарь»	газ	2 607	2 517	2 507	2 510	2 513	2 515	2 518	2 520	2 523	2 525	2 527	2 530	2 532	2 535
ДСУ «Автодор»	газ	986	983	978	978	979	979	979	980	980	980	981	981	981	982
пос. Засамарская Слобода	газ	427	444	437	434	431	429	426	424	421	418	416	413	410	407
пос.Рубежный	газ	1 261	1 151	1 140	1 138	1 136	1 134	1 131	1 129	1 127	1 125	1 122	1 120	1 118	1 115
Молодогвардейская, 9	газ	55	55	55	55	55	55	55	55	54	54	54	54	54	54
«РОК»	газ	7 350	7 053	7 042	7 058	7 073	7 089	7 105	7 120	7 136	7 152	7 168	7 184	7 199	7 215
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 848	2 779	2 782	2 791	2 801	2 810	2 820	2 830	2 839	2 849	2 859	2 869	2 879	2 888
квартал №3 п.Мехзавод	газ	935	839	837	838	839	840	841	842	843	845	846	847	848	849
квартал №7 п.Мехзавод	газ	3 319	3 151	3 139	3 143	3 147	3 150	3 154	3 157	3 161	3 164	3 168	3 171	3 175	3 178

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
квартал №11 п.Мехзавод	газ	4 442	4 323	4 299	4 300	4 301	4 302	4 303	4 304	4 305	4 306	4 306	4 307	4 308	4 308
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 676	2 461	2 442	2 439	2 437	2 435	2 432	2 430	2 427	2 425	2 422	2 419	2 417	2 414
пос. Красный Пахарь	газ	485	429	425	424	423	422	421	420	419	418	417	416	416	415
квартал №3 п.Управленческий	газ	5 080	4 787	4 774	4 781	4 789	4 796	4 804	4 811	4 819	5 635	5 645	5 655	5 665	5 675
квартал №12 п.Управленческий	газ	5 899	5 055	5 028	5 029	5 031	5 033	5 034	5 036	5 037	5 039	5 040	5 041	5 043	5 044
квартал №15 п.Управленческий	газ	12 315	12 291	12 264	12 287	12 310	12 333	12 356	12 380	12 403	12 426	15 675	15 708	15 742	15 775
41 км.	ку	188	180	180	177	177	178	178	179	179	180	180	181	181	182
Модульная ул.Зеленая	газ	277	255	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
16 км п.Радиоцентр	газ	989	893	883	880	878	876	873	871	868	866	863	860	858	855
микрорайон №18	газ	2 512	2 639	2 644	2 655	2 665	2 676	2 687	2 697	2 708	2 719	2 730	2 741	2 752	2 763
"Аэропорт-2"	газ	2 804	2 731	2 724	2 728	2 733	2 737	2 742	2 746	2 751	2 756	2 760	2 765	2 769	2 774
"Плодопитомник"	газ	46	48	47	46	46	46	46	45	45	45	44	44	44	43
"Дом культуры"	газ	54	42	42	42	42	43	43	43	43	43	43	43	44	44
"632 квартал"	газ	2 413	2 471	2 468	2 474	2 480	2 486	2 492	2 498	2 504	2 510	2 516	2 522	2 528	2 534
"692 квартал"	газ	2 594	2 443	2 427	2 426	2 424	2 423	2 422	2 421	2 420	2 418	2 417	2 416	2 414	2 413
"605 квартал" школа №178	газ	191	125	126	127	128	130	131	132	133	134	136	137	138	139
"702 квартал" д/сад №18	газ	2 461	2 318	2 307	2 309	2 310	2 312	2 313	2 315	2 316	2 317	2 319	2 320	2 322	2 323
"Школа-интернат №9"	газ	131	106	107	109	110	111	112	114	115	116	118	119	120	121
"Сталелитейный завод"	газ	1 562	1 451	1 439	1 437	1 436	1 434	1 432	1 431	1 429	1 427	1 425	1 424	1 422	1 420
130 кв.	газ	376	891	881	879	877	875	873	870	868	866	863	861	859	856
132 кв.	газ	301	623	626	630	633	637	640	644	647	651	654	658	661	665
409 кв.	газ	607	1 580	1 586	1 593	1 601	1 609	1 617	1 624	1 632	1 640	1 648	1 656	1 664	1 672
469 кв.	газ	204	565	561	560	560	560	559	559	559	558	558	557	557	557
527 кв.	газ	263	825	820	820	820	819	819	819	819	819	819	819	819	819
ПЧЛ	газ	818	1 993	1 975	1 972	1 968	1 965	1 962	1 958	1 955	1 951	1 948	1 944	1 940	1 937
751 кв.	газ	566	1 267	1 261	1 262	1 262	1 263	1 264	1 265	1 266	1 266	1 267	1 268	1 269	1 270
Киркомбинат	газ	90	233	232	232	233	233	234	234	234	235	235	235	236	236
610 кв.	газ	499	1 348	1 350	1 355	1 361	1 366	1 371	1 377	1 382	1 387	1 393	1 398	1 404	1 409
588 кв.	газ	472	1 260	1 251	1 250	1 249	1 248	1 247	1 246	1 245	1 244	1 243	1 241	1 240	1 239

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ул. Авроры, 11	ку	95	254	253	246	246	247	247	248	248	248	249	249	250	250
586 кв.	газ	726	1 877	1 867	1 867	1 868	1 868	1 869	1 869	1 869	1 869	1 870	1 870	1 870	1 871
567 кв.	газ	619	1 701	1 681	1 677	1 672	1 667	1 663	1 658	1 653	1 648	1 643	1 638	1 633	1 628
463 кв.	газ	110	295	311	321	330	340	349	359	368	378	388	398	408	417
471 кв.	газ	213	611	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607
542 кв.	газ	325	786	790	794	798	802	807	811	815	819	823	828	832	836
653 кв.	газ	390	1 024	1 026	1 031	1 035	1 039	1 043	1 047	1 051	1 056	1 060	1 064	1 068	1 073
Школа-интернат №6	газ	159	412	413	415	417	419	420	422	424	426	428	429	431	433
Средняя Волга 1	газ	276	841	835	834	834	833	833	832	832	831	831	830	830	829
Средняя Волга 2	газ	424	1 106	1 099	1 099	1 099	1 098	1 098	1 098	1 097	1 097	1 097	1 096	1 096	1 096
ул. Грибоедова, 20	газ	88	215	213	213	212	212	212	211	211	210	210	210	209	209
п. Береза	газ	173	445	492	517	542	567	592	618	643	669	695	721	747	773
Винтай	газ	77	184	181	181	180	179	179	178	177	176	175	175	174	173
ул. Ученическая, 117	газ	65	110	109	109	109	109	109	109	108	108	108	108	108	108
Самаравтормет	газ	100	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268
ул. Аврора, 3	ку	64	167	166	160	160	161	161	161	161	162	162	162	163	163
ул. Битумная, 2	ку	144	382	381	377	378	379	380	381	382	382	383	384	385	386
МАКУР	газ	2 424	5 333	5 267	5 249	5 232	5 214	5 196	5 178	5 160	5 142	5 124	5 105	5 086	5 068
"КБАС"	газ	663	1 622	1 611	1 611	1 610	1 610	1 609	1 608	1 608	1 607	1 606	1 606	1 605	1 604
АО "Волгабурмаш"	газ	0	3 388	3 361	3 357	3 354	3 350	3 347	3 343	3 340	4 414	8 717	8 729	8 742	8 754
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>79 427</b>	<b>96 223</b>	<b>95 870</b>	<b>95 981</b>	<b>96 091</b>	<b>96 201</b>	<b>96 311</b>	<b>96 421</b>	<b>96 530</b>	<b>98 525</b>	<b>106 169</b>	<b>106 306</b>	<b>106 443</b>	<b>106 580</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>491</b>	<b>982</b>	<b>980</b>	<b>960</b>	<b>962</b>	<b>964</b>	<b>966</b>	<b>968</b>	<b>970</b>	<b>972</b>	<b>974</b>	<b>976</b>	<b>978</b>	<b>980</b>
<b>МП г.о Самара «Инженерная служба»</b>	<b>-</b>	<b>79 918</b>	<b>97 206</b>	<b>96 850</b>	<b>96 941</b>	<b>97 054</b>	<b>97 166</b>	<b>97 277</b>	<b>97 389</b>	<b>97 500</b>	<b>99 497</b>	<b>107 143</b>	<b>107 282</b>	<b>107 421</b>	<b>107 560</b>

Таблица 9.9 – 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
пос. Водники	газ	1 228	1 167	1 165	1 168	1 170	1 173	1 175	1 178	1 180	1 183	1 185	1 188	1 191	1 193
Школа №177	газ	128	118	118	119	119	119	119	120	120	120	120	121	121	121
Школа №143	газ	89	78	78	79	79	80	80	81	82	82	83	83	84	84
пос. «Волгарь»	газ	2 235	2 143	2 134	2 137	2 139	2 141	2 143	2 145	2 147	2 149	2 151	2 153	2 156	2 158
ДСУ «Автодор»	газ	846	837	832	833	833	833	833	834	834	834	835	835	835	835

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пос. Засамарская Слобода	газ	367	379	373	370	368	366	364	361	359	357	355	352	350	348
пос.Рубежный	газ	1 086	984	974	973	971	969	967	965	963	961	959	957	955	953
Молодогвардейская, 9	газ	47	47	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
«РОК»	газ	6 318	6 043	6 033	6 047	6 060	6 074	6 087	6 101	6 114	6 128	6 141	6 155	6 168	6 182
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 449	2 382	2 384	2 392	2 400	2 408	2 417	2 425	2 433	2 442	2 450	2 458	2 467	2 475
квартал №3 п.Мехзавод	газ	787	702	700	701	702	702	703	704	705	706	707	708	709	710
квартал №7 п.Мехзавод	газ	2 810	2 651	2 641	2 644	2 647	2 650	2 653	2 656	2 659	2 662	2 665	2 668	2 671	2 674
квартал №11 п.Мехзавод	газ	3 768	3 634	3 614	3 615	3 615	3 616	3 617	3 618	3 618	3 619	3 620	3 620	3 621	3 622
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 262	2 068	2 052	2 050	2 048	2 046	2 044	2 042	2 040	2 038	2 036	2 033	2 031	2 029
пос. Красный Пахарь	газ	413	361	358	357	356	356	355	354	353	353	352	351	350	349
квартал №3 п.Управленческий	газ	4 296	4 026	4 015	4 021	4 028	4 034	4 040	4 047	4 053	4 739	4 748	4 756	4 764	4 773
квартал №12 п.Управленческий	газ	4 957	4 232	4 210	4 211	4 213	4 214	4 215	4 217	4 218	4 219	4 220	4 221	4 222	4 223
квартал №15 п.Управленческий	газ	10 458	10 355	10 332	10 351	10 371	10 390	10 410	10 429	10 449	10 469	13 206	13 234	13 262	13 290
41 км.	ку	245	233	233	230	230	231	231	232	233	233	234	234	235	236
Модульная ул.Зеленая	газ	234	215	213	213	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
16 км п.Радиоцентр	газ	842	753	745	743	741	739	737	734	732	730	728	726	724	721
микрорайон №18	газ	2 138	2 230	2 234	2 243	2 252	2 261	2 270	2 279	2 288	2 298	2 307	2 316	2 325	2 334
"Аэропорт-2"	газ	2 373	2 296	2 290	2 294	2 298	2 302	2 306	2 310	2 313	2 317	2 321	2 325	2 329	2 333
"Плодопитомник"	газ	39	40	39	39	39	39	38	38	38	38	37	37	37	37
"Дом культуры"	газ	46	36	36	36	36	36	36	36	36	36	37	37	37	37
"632 квартал"	газ	2 054	2 083	2 080	2 085	2 090	2 095	2 100	2 105	2 110	2 115	2 121	2 126	2 131	2 136
"692 квартал"	газ	2 211	2 061	2 047	2 046	2 045	2 044	2 043	2 042	2 041	2 040	2 039	2 038	2 037	2 036
"605 квартал" школа №178	газ	162	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118
"702 квартал"д/сад №18	газ	2 078	1 941	1 932	1 933	1 934	1 935	1 937	1 938	1 939	1 940	1 942	1 943	1 944	1 945
"Школа-интернат №9"	газ	111	89	90	91	92	93	94	96	97	98	99	100	101	102
"Сталелитейный завод"	газ	1 322	1 218	1 208	1 207	1 206	1 204	1 203	1 201	1 200	1 198	1 197	1 196	1 194	1 192
130 кв.	газ	316	751	743	741	739	738	736	734	732	730	728	726	724	722
132 кв.	газ	253	527	530	533	536	539	542	545	548	551	554	557	560	563

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
409 кв.	газ	510	1 333	1 338	1 345	1 351	1 358	1 364	1 371	1 377	1 384	1 391	1 397	1 404	1 411
469 кв.	газ	171	476	473	473	472	472	472	472	471	471	471	470	470	470
527 кв.	газ	222	698	694	694	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
ПЧЛ	газ	685	1 676	1 661	1 658	1 655	1 653	1 650	1 647	1 644	1 641	1 638	1 635	1 632	1 629
751 кв.	газ	474	1 068	1 063	1 064	1 064	1 065	1 066	1 066	1 067	1 068	1 068	1 069	1 070	1 070
Киркомбинат	газ	78	200	199	199	200	200	200	201	201	201	202	202	202	203
610 кв.	газ	420	1 138	1 140	1 144	1 149	1 153	1 158	1 162	1 167	1 171	1 176	1 181	1 185	1 190
588 кв.	газ	395	1 061	1 053	1 052	1 051	1 050	1 050	1 049	1 048	1 047	1 046	1 045	1 044	1 043
ул. Авроры, 11	ку	122	329	328	319	320	320	321	321	322	322	323	323	324	324
586 кв.	газ	608	1 576	1 567	1 568	1 568	1 568	1 569	1 569	1 569	1 570	1 570	1 570	1 570	1 570
567 кв.	газ	519	1 433	1 417	1 413	1 409	1 405	1 401	1 397	1 393	1 388	1 384	1 380	1 376	1 372
463 кв.	газ	92	248	262	270	278	286	294	302	310	319	327	335	343	352
471 кв.	газ	179	517	514	514	514	514	513	513	513	513	513	513	513	513
542 кв.	газ	273	664	667	670	674	677	681	684	688	692	695	699	702	706
653 кв.	газ	328	866	868	871	875	878	882	885	889	893	896	900	903	907
Школа-интернат №6	газ	133	347	348	349	351	352	354	355	357	358	360	361	363	364
Средняя Волга 1	газ	232	711	706	705	705	705	704	704	703	703	702	702	701	701
Средняя Волга 2	газ	355	929	923	923	922	922	922	922	921	921	921	921	920	920
ул. Грибоедова, 20	газ	74	181	180	179	179	179	178	178	178	177	177	177	176	176
п. Береза	газ	148	377	417	438	459	480	501	523	545	566	588	610	632	655
Винтай	газ	66	158	155	155	155	154	153	153	152	151	150	150	149	148
ул. Ученическая, 117	газ	56	95	94	94	94	94	93	93	93	93	93	93	93	93
Самаравтормет	газ	84	217	217	218	219	219	220	221	222	223	224	224	225	226
ул. Аврора, 3	ку	82	216	216	208	208	208	209	209	209	210	210	211	211	211
ул. Битумная, 2	ку	185	496	495	490	491	492	493	494	495	496	497	499	500	501
МАКУР	газ	2 079	4 557	4 501	4 486	4 471	4 456	4 441	4 425	4 410	4 394	4 379	4 363	4 347	4 331
"КБАС"	газ	559	1 367	1 358	1 358	1 358	1 357	1 357	1 356	1 355	1 355	1 354	1 354	1 353	1 353
АО "Волгабурмаш"	газ	0	2 910	2 886	2 884	2 881	2 878	2 875	2 871	2 868	3 791	7 487	7 497	7 508	7 518
<b>Газовые котельные</b>	<b>газ</b>	<b>67 468</b>	<b>81 353</b>	<b>81 054</b>	<b>81 148</b>	<b>81 242</b>	<b>81 334</b>	<b>81 427</b>	<b>81 520</b>	<b>81 612</b>	<b>83 309</b>	<b>89 820</b>	<b>89 936</b>	<b>90 052</b>	<b>90 168</b>
<b>Угольные котельные</b>	<b>уголь</b>	<b>634</b>	<b>1 274</b>	<b>1 272</b>	<b>1 246</b>	<b>1 249</b>	<b>1 251</b>	<b>1 254</b>	<b>1 256</b>	<b>1 259</b>	<b>1 262</b>	<b>1 264</b>	<b>1 267</b>	<b>1 269</b>	<b>1 272</b>

Таблица 9.10 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, тыс. Гкал



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<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>
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	7,1	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
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	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
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, пер. Кольчугинский, д. 1	14,7	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
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	54,8	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
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	26,9	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
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
ЗАО "ЗПП"	41,5	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	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
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	1,5	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
ООО "ЗИМ-Энерго"	42,0	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
ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ"	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
АО "Арконик СМЗ"	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
ООО "Долина-Центр-С"	13,5	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
АО "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод"	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч"	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
Котельная ЗАО "Мягкая кровля"	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
АО "РКЦ "Прогресс"	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
АО "РЭУ" "Самарский"	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
ПАО "Салют"	40,2	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
АО "Самаранефтегаз"	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	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

Таблица 9.11 – 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
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	157,1	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	155,2	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, пер. Кольчугинский, д. 1	160,9	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	156,5	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	160,0	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
ЗАО "ЗПП"	169,2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	145,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
ООО "ЗИМ-Энерго"	151,8	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ"	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3
АО "Арконик СМЗ"	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7	205,7
ООО "Долина-Центр-С"	156,6	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5
АО "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод"	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч"	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Котельная ЗАО "Мягкая кровля"	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
АО "РКЦ "Прогресс"	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
АО "РЭУ" "Самарский"	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
ПАО "Салют"	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
АО "Самаранефтегаз"	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3

Таблица 9.12 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. т у.т.

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	газ	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
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	газ	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
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, пер. Кольчугинский, д. 1	газ	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
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	газ	8,6	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
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	газ	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	газ	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
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	газ	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
ЗАО "ЗПП"	газ	6,6	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
	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
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	газ	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
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	газ	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	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
ООО "ЗИМ-Энерго"	газ	6,4	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
ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ"	газ	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
АО "Арконик СМЗ"	газ	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
ООО "Долина-Центр-С"	газ	2,1	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
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	газ	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
АО "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод"	газ	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
	мазут	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
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч"	газ	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
Котельная ЗАО "Мягкая кровля"	газ	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
АО "РКЦ "Прогресс"	газ	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
АО "РЭУ" "Самарский"	газ	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
ПАО "Салют"	газ	6,3	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
АО "Самаранефтегаз"	газ	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Мини-	газ	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
стерства обороны РФ															
<b>Итого газ</b>	<b>газ</b>	<b>151,1</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>	<b>154,8</b>
<b>Итого мазут</b>	<b>мазут</b>	<b>10,8</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,4</b>
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>162,0</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>	<b>165,2</b>

**Таблица 9.13 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, млн. м<sup>3</sup>/тыс. т н.т.**

Источник тепловой энергии	Топливо	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, п. Кирзавод № 6, д. 18А	газ	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
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	газ	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
БМК по адресу: г. Самара, Куйбышевский район, пер. Кольчугинский, д. 1	газ	2,0	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
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	газ	7,3	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
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	газ	3,6	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
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	газ	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
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	газ	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
ЗАО "ЗПП"	газ	5,7	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
	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
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	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
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	газ	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
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	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
ООО "ЗИМ-Энерго"	газ	5,3	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
ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ"	газ	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
АО "Арконик СМЗ"	газ	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
ООО "Долина-Центр-С"	газ	1,8	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
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	газ	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
АО "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод"	газ	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
	мазут	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
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч"	газ	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
Котельная ЗАО "Мягкая кровля"	газ	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
АО "РКЦ "Прогресс"	газ	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
АО "РЭУ" "Самарский"	газ	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>Топливо</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>
ПАО "Салют"	газ	5,3	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
АО "Самаранефтегаз"	газ	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
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	газ	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>Итого газ</b>	<b>газ</b>	<b>119,5</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>	<b>122,2</b>
<b>Итого мазут</b>	<b>мазут</b>	<b>7,8</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>

## **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 Безымянской ТЭЦ является природный газ, резервным - мазут.

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

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.

В перспективе планируется закрытие угольных котельных с передачей тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии, использующие природный газ в качестве основного вида топлива.

## **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 2020 год, приведены в таблице 9.14.

Таблица 9.14 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ

Наименование	2020 г.
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8182
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9635
$W_p$ , % (мазут)	0,307

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС за 2020 год, приведены в таблице 9.15.

Таблица 9.15 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС

Наименование	2020 г.
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8225
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9149
$W_p$ , % (мазут)	2,41

Доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет практически 100%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Безымянская ТЭЦ за 2020 год, приведены в таблице 9.16.

Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Безымянской ТЭЦ

Наименование	2020 г.
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8144,79

$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9715
$W_p$ , % (мазут)	3

Доля природного газа в производстве тепловой энергии составляет 99,0%. Остальная доля 1,0% приходится на топочный мазут. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных ПАО «Т ПЛЮС» за 2020 год приведены в таблице 9.17 – 9.18.

Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК за 2020 год

Наименование	2020 г.
<b>ПОК</b>	
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8201
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9629
$W_p$ , % (мазут)	1,8
A, % (мазут)	0,068

Таблица 9.18 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК за 2020 год

Наименование	2019 г.
<b>ЦОК</b>	
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8186

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на ПОК составляет практически 100%. На долю мазута приходится менее 0,01%. В дальнейшем прогнозируется использование только природного газа.

Доля природного газа в производстве тепловой энергии на ЦОК составляет 100%. Другие виды топлива не используются. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2032 года.

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

В 2020 году в городском округе Самара преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 99,02% суммарного потребления топлива, на долю мазута – 0,93%, угля – 0,5%.



## **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 9.19, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.20.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.19 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м<sup>3</sup>/ тыс. т н.т.

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Филиал «Самарский» 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
	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
	Газ	1 591,3	1 491,6	1 552,1	1 552,1	1 552,1	1 555,4	1 559,4	1 564,6	1 565,7	1 572,9	1 581,7	1 590,4	1 591,5	1 591,5
	Мазут	6,5	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МП г.о. Самара "Инженерная служба"	Уголь, в т.ч.	0,6	1,3	1,3	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	каменный	0,6	1,3	1,3	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	67,5	81,4	81,1	81,1	81,2	81,3	81,4	81,5	81,6	83,3	89,8	89,9	90,1	90,2
	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
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"	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
	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
	Газ	15,7	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
	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 "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
	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
	Газ	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
	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
Самарский институт Российского государственного торгово-экономического университета	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	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
	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
	Газ	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
	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
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД"	Уголь, в 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
	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	0,2	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
	Газ	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>ТСО</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>
	Мазут	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
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
	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
	Газ	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
	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
ЗАО "ЗПП"	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
	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
	Газ	5,7	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
	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
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр" (Смена наименования организации)	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
	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
	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
	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
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
	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
	Газ	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
	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
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	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
	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
	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
	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
АО "ГУ ЖКХ"	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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 "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
	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
	Газ	7,9	7,9	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>ТСО</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>
ООО "ЗИМ-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
	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
	Газ	5,3	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
	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 "АВИАСПЕЦМОНТАЖ" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
	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
АО "Арконик СМЗ" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
	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 "Долина-Центр-С" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	1,8	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
	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
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
	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
АО "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
	Мазут	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
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
	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
Котельная ЗАО "Мягкая кровля"	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>ТСО</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>
(статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	Газ	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
	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
АО "РКЦ "Прогресс" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
АО "РЭУ" "Самарский" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
ПАО "Салют" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	5,3	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
АО "Самаранефтегаз" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
ОАО "Самарский Завод "Экран" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "СТЭК" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Сана-	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
	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
торно-курортный комплекс "При- волжский" Министерства обороны РФ (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	Газ	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
	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
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	0,8	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
	каменный	0,6	1,3	1,3	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	бурый	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
	Газ	1 801,4	1 717,8	1 778,0	1 778,1	1 778,2	1 781,5	1 785,6	1 790,9	1 792,1	1 801,1	1 816,4	1 825,1	1 826,3	1 826,5
	Мазут	14,5	13,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7

**Таблица 9.20 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т.**

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Филиал «Самарский» 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
	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
	Газ	1 866,8	1 750,2	1 821,6	1 821,6	1 821,6	1 825,3	1 829,9	1 836,1	1 837,3	1 845,9	1 856,2	1 866,4	1 867,6	1 867,6
	Мазут	8,9	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МП г.о. Самара "Инженерная служба"	Уголь, в т.ч.	0,5	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
	каменный	0,5	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
	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
	Газ	79,4	96,2	95,9	96,0	96,1	96,2	96,3	96,4	96,5	98,5	106,2	106,3	106,4	106,6
	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
АО "Газпром теплоэнерго Тольят- ти"	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
	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
	Газ	18,4	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
	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
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
	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
	Газ	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
	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
Самарский институт Российского государственного торгового-	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
	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>ТСО</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>
экономического университета	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
	Газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	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
	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
	Газ	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
	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
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - 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
	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	0,1	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
	Газ	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
	Мазут	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
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
	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
	Газ	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
	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
ЗАО "ЗПП"	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
	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
	Газ	6,6	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
	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
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр" (Смена наименования организации)	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
	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
	Газ	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
	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
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
	Газ	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
	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
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	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
	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		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
	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
АО "ГУ ЖКХ"	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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 "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
	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
	Газ	9,1	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
	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 "ЗИМ-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
	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
	Газ	6,4	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
	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 "АВИАСПЕЦМОНТАЖ" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
	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
АО "Арконик СМЗ" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
	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 "Долина-Центр-С" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	2,1	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
	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
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>ТСО</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>
АО "Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	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
	Газ	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
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	Мазут	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
	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
	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
	Газ	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
Котельная ЗАО "Мягкая кровля" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	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
	Газ	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
АО "РКЦ "Прогресс" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	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
	Газ	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
АО "РЭУ" "Самарский" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	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
	Газ	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
ПАО "Салют" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	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
	Газ	6,3	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
АО "Самаранефтегаз" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	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
	Газ	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>ТСО</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>
ОАО "Самарский Завод "Экран" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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 "СТЭК" (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
	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
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	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
	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
	Газ	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
	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
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	0,6	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
	каменный	0,5	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
	бурый	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
	Газ	2 124,1	2 027,9	2 098,9	2 099,1	2 099,2	2 103,0	2 107,8	2 114,0	2 115,4	2 126,0	2 143,9	2 154,2	2 155,6	2 155,7
	Мазут	20,0	19,0	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 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.

Мероприятия, которые предполагается осуществить на ТЭЦ и ГРЭС ПАО «Т Плюс» в соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ, СГРЭС и БТЭЦ ПАО «Т Плюс»

№ пп	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (без НДС)
1	ПИР. Техническое перевооружение топливоснабжения с консервацией мазутного хозяйства	Безымянская ТЭЦ	2021	850
2	Установка узлов учета расхода сточных вод	Самарская ТЭЦ	2021	5 250
3	Техническое перевооружение ТА-2 с заменой АСК.	Самарская ТЭЦ	2021	21 104
4	Техническое перевооружение ДСВ-4 с заменой барботажных листов на нержавеющую сталь	Самарская ТЭЦ	2021	300
5	Техническое перевооружение железнодорожной эстакады слива хим. реагентов с приведением к требованиям ПБ ХОПО".	Самарская ТЭЦ	2021	9 700
6	Техпереворужение по замене масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные ответственных механизмов.	Самарская ТЭЦ	2021	9 900
7	Техническое перевооружение насосного парка теплосети с заменой сетевых насосов	Самарская ТЭЦ	2021	5 982
8	Техническое перевооружение Самарской ТЭЦ с переходом на летний режим обработки подпиточной воды теплосети ингибитором накипеобразования. ПК: Узлы дозирования	Самарская ТЭЦ	2021	4 690

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№ пп</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Место расположения объекта</b>	<b>Годы реализации</b>	<b>Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (без НДС)</b>
9	Техническое перевооружение по замене физически изношенных масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные	Самарская ТЭЦ	2021	105
10	ПИР. Техническое перевооружение системы регулирования ТА-2 с переходом на электрогидравлическую	Самарская ТЭЦ	2021	1 160
11	Техническое перевооружение топливоснабжения с консервацией мазутного хозяйства. Пусковой комплекс. Консервация мазутного хозяйства Самарской ТЭЦ	Самарская ТЭЦ	2021	31 055,7
12	Техническое перевооружение системы вибромониторинга, контроля механических величин и параметров теплового расширения ТА-2	Самарская ТЭЦ	2021	50
13	Техническое перевооружение схемы защиты ТГ-1+5 от беспарового режима работы турбины	Самарская ТЭЦ	2021	1 370
14	Техническое перевооружение схемы рециркуляции ПЭН №1-6	Самарская ТЭЦ	2021	4 015
15	Техническое перевооружение трубопровода 4 нитки декарбоды с заменой трубопровода с фланцованного гуммированного на цельнотянутый	Самарская ТЭЦ	2021	126
16	Техническое перевооружение ТГ-2 с заменой системы возбуждения	Самарская ТЭЦ	2021	800
17	Техническое перевооружение трансформатора С.Н. ХВО Т1Х	Самарская ТЭЦ	2021	2 365,03
18	Техническое перевооружение трансформатора С.Н. ХВО ТОХ	Самарская ТЭЦ	2021	693,10
19	Техническое перевооружение ХЦ с заменой двух трубопроводов ХОВ Ø159(фланцованных гуммированных) на один трубопровод Ø219 (Н/Ж, либо ПЭ)	Самарская ТЭЦ	2021	400
20	Техническое перевооружение ЩПТ-1 с заменой АБ-1	Самарская ТЭЦ	2021	396
21	Техническое перевооружение с заменой насоса НВД-6 типа СЭ 2500-60 наносос 1Д-1250-63	Самарская ТЭЦ	2021	1 275
22	Техническое перевооружение с заменой ПН-3 типа СЭ2500 на 1Д-1250-63	Самарская ТЭЦ	2021	1 420
23	Техническое перевооружение с заменой насоса сырой воды НВ ст. №2 типа Д-3200на Д-1600.	Самарская ТЭЦ	2021	1 578
24	Техническое перевооружение основного эжектора турбины Т-100/120-130-3 №2 с применением витой трубки	Самарская ТЭЦ	2021	2 321,21
25	Техническое перевооружение аккумуляторной батареи ОРzS-600 №1	Самарская ГРЭС	2021	400
26	Техническое перевооружение ЗРУ-6 кВ с заменой МВ на ВВ	Самарская ГРЭС	2021	400
27	Техническое перевооружение кабельных тоннелей с заменой контрольных кабелей присоединений, опорных конструкций подземного кабельного сооружения, сети освещения	Самарская ГРЭС	2021	9 105
28	Техническое перевооружение ПТК АСУ ТП ТГ-3, с заменой контроллера	Самарская ГРЭС	2021	400
29	Техническое перевооружение распред.устройства с заменой трансформаторов	Самарская ГРЭС	2021	19 580
30	Техническое перевооружение с установкой системы автоматического поиска замыканий на землю ЩПТ№ 1,2	Самарская ГРЭС	2021	1 000
31	ТП схемы электроснабжения ПК: Техническое перевооружение схемы электропитания электродвигателей вентиляторов ВК-11 с установкой источников бесперебойного питания	Самарская ГРЭС	2021	5 442
32	Безопасность. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение периметрального освещения ГРЭС, дополнительное охранное освещение.	Самарская ГРЭС	2021	83
33	Техническое перевооружение объектов безопасности. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение охранной сигнализации ПОК, закупка и установка дополнительных датчиков объема.	Самарская ГРЭС	2021	64

№ пп	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (без НДС)
34	Безопасность. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение периметрального освещения П ОК, дополнительное охранное освещение.	Самарская ГРЭС	2021	879,16
35	Установка насоса сырой воды (НСВ) меньшей производительности - П ОК	Самарская ГРЭС	2021	4 068
36	Техническое перевооружение объектов безопасности. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение охранной сигнализации Ц ОК, закупка и установка дополнительных датчиков объема.	Самарская ГРЭС	2021	70,83
37	Безопасность. Пусковой комплекс: Техническое перевооружение периметрального освещения Ц ОК, дополнительное охранное освещение.	Самарская ГРЭС	2021	669,16
38	Техническое перевооружение КВЧ котла ПТВМ-100 №3 Ц ОК	Самарская ГРЭС	2021	28 500
39	Техническое перевооружение схемы электроснабжения Ц ОК	Самарская ГРЭС	2021	2 020,92
40	Техническое перевооружение с заменой питательного насоса ПЭ-580-285 на насос меньшей производительности на Самарской ТЭЦ	Самарская ТЭЦ	2021	711

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.

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.

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" городского округа Самары</b>												
Всего капитальные затраты	2 944 229	2 195 475	2 060 122	2 234 703	2 057 610	2 192 589	2 202 549	2 321 488	2 398 676	2 576 417	2 441 788	2 505 079
НДС	548 846	399 095	412 024	446 941	411 522	438 518	440 510	464 298	479 735	515 283	488 358	501 016
<b>Всего смета</b>	<b>3 493 075</b>	<b>2 594 570</b>	<b>2 472 147</b>	<b>2 681 643</b>	<b>2 469 132</b>	<b>2 631 107</b>	<b>2 643 058</b>	<b>2 785 786</b>	<b>2 878 412</b>	<b>3 091 701</b>	<b>2 930 145</b>	<b>3 006 095</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>3 493 075</b>	<b>6 087 645</b>	<b>8 559 792</b>	<b>11 241 436</b>	<b>13 710 568</b>	<b>16 341 675</b>	<b>18 984 733</b>	<b>21 770 519</b>	<b>24 648 931</b>	<b>27 740 632</b>	<b>30 670 777</b>	<b>33 676 872</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	326 909	218 077	119 792	248 468	186 684	130 724	80 029	120 823	134 783	121 638	26 959	0
НДС	65 382	43 615	23 958	49 694	37 337	26 145	16 006	24 165	26 957	24 328	5 392	0
<b>Всего смета</b>	<b>392 291</b>	<b>261 693</b>	<b>143 751</b>	<b>298 161</b>	<b>224 021</b>	<b>156 869</b>	<b>96 035</b>	<b>144 988</b>	<b>161 739</b>	<b>145 965</b>	<b>32 351</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>392 291</b>	<b>653 983</b>	<b>797 734</b>	<b>1 095 895</b>	<b>1 319 916</b>	<b>1 476 785</b>	<b>1 572 820</b>	<b>1 717 808</b>	<b>1 879 547</b>	<b>2 025 513</b>	<b>2 057 863</b>	<b>2 057 863</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 теплоснабжения"</b>												
Всего капитальные затраты	2 381 925	1 784 846	1 743 912	1 784 584	1 840 336	2 052 313	2 122 520	2 189 670	2 263 893	2 336 237	2 414 829	2 505 079
НДС	436 385	316 969	348 782	356 917	368 067	410 463	424 504	437 934	452 779	467 247	482 966	501 016
<b>Всего смета</b>	<b>2 818 310</b>	<b>2 101 815</b>	<b>2 092 695</b>	<b>2 141 501</b>	<b>2 208 403</b>	<b>2 462 776</b>	<b>2 547 024</b>	<b>2 627 604</b>	<b>2 716 672</b>	<b>2 803 485</b>	<b>2 897 795</b>	<b>3 006 095</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>2 818 310</b>	<b>4 920 125</b>	<b>7 012 820</b>	<b>9 154 321</b>	<b>11 362 723</b>	<b>13 825 499</b>	<b>16 372 522</b>	<b>19 000 127</b>	<b>21 716 799</b>	<b>24 520 283</b>	<b>27 418 078</b>	<b>30 424 173</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	235 396	192 552	196 418	201 651	30 591	9 552	0	10 995	0	118 542	0	0
НДС	47 079	38 510	39 284	40 330	6 118	1 910	0	2 199	0	23 708	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>282 475</b>	<b>231 062</b>	<b>235 702</b>	<b>241 981</b>	<b>36 709</b>	<b>11 462</b>	<b>0</b>	<b>13 194</b>	<b>0</b>	<b>142 251</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>282 475</b>	<b>513 537</b>	<b>749 239</b>	<b>991 220</b>	<b>1 027 929</b>	<b>1 039 390</b>	<b>1 039 390</b>	<b>1 052 585</b>	<b>1 052 585</b>	<b>1 194 836</b>	<b>1 194 836</b>	<b>1 194 836</b>
<b>Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ЕТО ПАО "Т Плюс" в зоне №1</b>												
Всего капитальные затраты	2 939 174	2 188 082	2 060 122	2 234 703	2 057 610	2 192 589	2 202 549	2 279 511	2 329 263	2 576 417	2 441 788	2 505 079
НДС	547 835	397 616	412 024	446 941	411 522	438 518	440 510	455 902	465 853	515 283	488 358	501 016
<b>Всего смета</b>	<b>3 487 009</b>	<b>2 585 699</b>	<b>2 472 147</b>	<b>2 681 643</b>	<b>2 469 132</b>	<b>2 631 107</b>	<b>2 643 058</b>	<b>2 735 414</b>	<b>2 795 116</b>	<b>3 091 701</b>	<b>2 930 145</b>	<b>3 006 095</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>3 487 009</b>	<b>6 072 708</b>	<b>8 544 854</b>	<b>11 226 498</b>	<b>13 695 630</b>	<b>16 326 737</b>	<b>18 969 795</b>	<b>21 705 209</b>	<b>24 500 325</b>	<b>27 592 026</b>	<b>30 522 171</b>	<b>33 528 266</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	321 854	210 684	119 792	248 468	186 684	130 724	80 029	78 846	65 370	121 638	26 959	0
НДС	64 371	42 137	23 958	49 694	37 337	26 145	16 006	15 769	13 074	24 328	5 392	0
<b>Всего смета</b>	<b>386 224</b>	<b>252 821</b>	<b>143 751</b>	<b>298 161</b>	<b>224 021</b>	<b>156 869</b>	<b>96 035</b>	<b>94 615</b>	<b>78 443</b>	<b>145 965</b>	<b>32 351</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>386 224</b>	<b>639 045</b>	<b>782 796</b>	<b>1 080 958</b>	<b>1 240 978</b>	<b>1 461 848</b>	<b>1 557 883</b>	<b>1 652 498</b>	<b>1 730 941</b>	<b>1 876 907</b>	<b>1 909 257</b>	<b>1 909 257</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 теплоснабжения"</b>												
Всего капитальные затраты	2 381 925	1 784 846	1 743 912	1 784 584	1 840 336	2 052 313	2 122 520	2 189 670	2 263 893	2 336 237	2 414 829	2 505 079
НДС	436 385	316 969	348 782	356 917	368 067	410 463	424 504	437 934	452 779	467 247	482 966	501 016
<b>Всего смета</b>	<b>2 818 310</b>	<b>2 101 815</b>	<b>2 092 695</b>	<b>2 141 501</b>	<b>2 208 403</b>	<b>2 462 776</b>	<b>2 547 024</b>	<b>2 627 604</b>	<b>2 716 672</b>	<b>2 803 485</b>	<b>2 897 795</b>	<b>3 006 095</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>2 818 310</b>	<b>4 920 125</b>	<b>7 012 820</b>	<b>9 154 321</b>	<b>11 362 723</b>	<b>13 825 499</b>	<b>16 372 522</b>	<b>19 000 127</b>	<b>21 716 799</b>	<b>24 520 283</b>	<b>27 418 078</b>	<b>30 424 173</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.01 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения" Обязательства ПАО "Т Плюс"</b>												
Всего капитальные затраты	2 181 925	1 584 846	1 743 912	1 784 584	1 840 336	2 052 313	2 122 520	2 189 670	2 263 893	2 336 237	2 414 829	2 505 079
НДС	436 385	316 969	348 782	356 917	368 067	410 463	424 504	437 934	452 779	467 247	482 966	501 016
<b>Всего смета</b>	<b>2 618 310</b>	<b>1 901 815</b>	<b>2 092 695</b>	<b>2 141 501</b>	<b>2 208 403</b>	<b>2 462 776</b>	<b>2 547 024</b>	<b>2 627 604</b>	<b>2 716 672</b>	<b>2 803 485</b>	<b>2 897 795</b>	<b>3 006 095</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>2 618 310</b>	<b>4 520 125</b>	<b>6 612 820</b>	<b>8 754 321</b>	<b>10 962 723</b>	<b>13 425 499</b>	<b>15 972 522</b>	<b>18 600 127</b>	<b>21 316 799</b>	<b>24 120 283</b>	<b>27 018 078</b>	<b>30 024 173</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.02 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения" обязательства Администрации г.Самары</b>												
Всего капитальные затраты	200 000	200 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>200 000</b>	<b>200 000</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>200 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>	<b>400 000</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	235 396	192 552	196 418	201 651	30 591	9 552	0	10 995	0	118 542	0	0
НДС	47 079	38 510	39 284	40 330	6 118	1 910	0	2 199	0	23 708	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>282 475</b>	<b>231 062</b>	<b>235 702</b>	<b>241 981</b>	<b>36 709</b>	<b>11 462</b>	<b>0</b>	<b>13 194</b>	<b>0</b>	<b>142 251</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>282 475</b>	<b>513 537</b>	<b>749 239</b>	<b>991 220</b>	<b>1 027 929</b>	<b>1 039 390</b>	<b>1 039 390</b>	<b>1 052 585</b>	<b>1 052 585</b>	<b>1 194 836</b>	<b>1 194 836</b>	<b>1 194 836</b>
<b>Группа проектов 002.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ЕТО МП "Инженерная служба" в зонах (№2, №34)</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	41 977	69 413	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	8 395	13 883	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50 372</b>	<b>83 296</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50 372</b>	<b>133 668</b>	<b>133 668</b>	<b>133 668</b>	<b>133 668</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	41 977	69 413	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	8 395	13 883	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50 372</b>	<b>83 296</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50 372</b>	<b>133 668</b>	<b>133 668</b>	<b>133 668</b>	<b>133 668</b>
<b>Группа проектов 002.02. "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне №2 ЕТО МП "Инженерная служба"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	69 413	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	13 883	0	0	0
<b>Всего смета</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>83 296</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</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>83 296</b>	<b>83 296</b>	<b>83 296</b>	<b>83 296</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	69 413	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	13 883	0	0	0
<b>Всего смета</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>83 296</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</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>83 296</b>	<b>83 296</b>	<b>83 296</b>	<b>83 296</b>
<b>Группа проектов 002.02. "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне № 34 ЕТО МП "Инженерная служба"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	41 977	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	8 395	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50 372</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50 372</b>	<b>50 372</b>	<b>50 372</b>	<b>50 372</b>	<b>50 372</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	41 977	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	8 395	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50 372</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50 372</b>	<b>50 372</b>	<b>50 372</b>	<b>50 372</b>	<b>50 372</b>
<b>Группа проектов 003.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ЕТО ЗАО "Нефтемаш" в зоне №60</b>												
Всего капитальные затраты	5 055	7 393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 011	1 479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>6 066</b>	<b>8 872</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>6 066</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Подгруппа проектов 003.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	5 055	7 393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 011	1 479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>6 066</b>	<b>8 872</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>6 066</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</b>	<b>14 938</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-

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 "Арконик 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"	53	0	757	0	Капремонт, реконструкция и мо-

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
"Экран"					дернизация оборудования источников 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 сетекотом"	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 договора 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 течении 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.

## **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 актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 (тепло-сетевые) 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»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	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 (или) 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	2	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	3/1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
		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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне дея-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ 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
84	Котельная «УТТИСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	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 (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
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 источниками тепловой энергии и (или) 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.	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - 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	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 (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - 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 «Самаравормет» - 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная 18 микрорайона	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
54	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	18	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии и (или) 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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ 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
						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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
89	Котельная «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	ООО «Завод приборных подшипников»	ИСТОЧНИК	23	ООО «Завод приборных подшипников»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
49	Котельная - Ученическая ул., 117	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	28	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ 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
55	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	37	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»)	ООО «Нефтегаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	39	ООО «Нефтегаз»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	41	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п.	ГБУ СО «СОГЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	42	ГБУ СО «СОГЦ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 «Самарский теплоэнергетический имущественный фонд» - Центральная ул., 11А (эксп. орг. - АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	46	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
		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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ 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
						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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Кирзавод-6 п.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	55	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Воеводина ул., 65А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	56	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - 113-й километр п., Липяговская ул., 3А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	57	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
		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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	ГБУЗ «СОКНД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	61	ГБУЗ «СОКНД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
74	Котельная в/г № 77 АО «РЭУ» «Самарский» - Утевская ул., 46	АО «РЭУ» «Самарский»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	62	АО «РЭУ» «Самарский»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»	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 (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов-
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

№ 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
						ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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	ООО «ЗИМ-Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	67	ООО «ЗИМ-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	79	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ 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
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 источниками тепловой энергии и (или) 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 «ССК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	Клинический санаторий Волга» - филиал ФГБУ «ССК «Приволжский» МО РФ	ИСТОЧНИК	82	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «ССК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
МП «Инженерная служба»		ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
73	Котельная СЦТ - Промплощадка АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	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	86	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне дея-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ 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
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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 источниками тепловой энергии и (или) 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 «Арконик Самарский металлургический завод» - Алма-Атинская ул., 29	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	103	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - 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	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 «СЗ «Аркострой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	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 «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 24, 25, 26, 27	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
111	Котельная К10 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 28, 29, 30, 31	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
112	Котельная К11 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 32, 33, 34, 35	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
113	Котельная К12 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 36, 37, 38, 39	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	106	ООО «Энерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»)	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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (тепло-сетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	ПАО «Самарский завод «Экран»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	108	ПАО «Самарский завод «Экран»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
108	Котельная № 1 ООО «Волга-Ритейл» - Южное ш., 7А (эксп. орг. - ООО «Теплогенерация»)	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	109	ООО «Теплогенерация»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	ООО «СамЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	110	ООО «СамЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 актуализации 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 (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживаемой (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»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	60312,19	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	1	ПАО «Т Плюс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
			ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Самаратеплоресурсы»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	877,60	ПАО «Т Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	23401,04	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	1	ПАО «Т Плюс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
			ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Самаратеплоресурсы»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	740,00	ПАО «Т Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	21254,62	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	1	ПАО «Т Плюс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
			ООО «Самаратеплоресурсы»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	480,00	ПАО «Т Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	11965,27	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	1	ПАО «Т Плюс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
			ООО «Самаратеплоресурсы»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	268,00	ПАО «Т Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	9011,08	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	1	ПАО «Т Плюс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
			ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Специализированная теплосетевая организация»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
11	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	15,55	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	101,81	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	43,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	609,54	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п.	26,00	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	3/1	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	312,64	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
9	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	9,19	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	3/2	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	8,15	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	48,89	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	МП «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 (экс. орг. - МП	1,77	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	7,56	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	5	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) 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
	«Инженерная служба»)										ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
48	Котельная 130 квартала - Уфимская ул., 4А	2,08	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	2,15	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	7	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3	3,00	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белгородская ул., 1	56,00	АО «Мягкая кровля»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	10	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	53,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			
104	Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России» - Гродненская ул.	2,04	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	11	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
106	Котельная «ВЧД-7» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - За Депо ул.	34,39	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	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 (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
107	Котельная «Желябова» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	1,92	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
81	Котельная «Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ярославская ул., 15	9,00	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
56	Котельная «Самаравормет» - Гродненская ул., 17	1,35	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	13	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	24,83	ЗАЯВКА ПОДАНА	14	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	32,37	ЗАЯВКА ПОДАНА	15	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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.	5,55	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	114,40	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	16	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная 18 микрорайона	7,82	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	17	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ 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
											емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
54	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	2,70	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	18	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная - Грибоедова ул., 20	0,78	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	6,75	ЗАЯВКА ПОДАНА	19	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	0,17	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	20	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
50	Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95	0,17	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	0,30	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	21	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
89	Котельная «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	51,60	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	49,81	ООО «Завод приборных подшипников»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	23	ООО «Завод приборных подшипников»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	160,85	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
49	Котельная - Ученическая ул., 117	0,42	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	28	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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.	4,20	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	30	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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.	8,07	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	31	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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.	10,52	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	32	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 Пархь п.	2,69	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) 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
7	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	18,49	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	94,10	ЗАЯВКА ПОДАНА	34	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	10,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	36	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	29,32	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	37	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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.	5,40	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	38	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	39	ООО «Нефтегаз»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	40	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	41	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п.	2,24	ГБУ СО «СОГЦ»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	42	ГБУ СО «СОГЦ»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
102	Котельная ПАО «Салют» - Мехзавод п.	90,00	ПАО «Салют»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	43	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
70	Котельная АО «Международный аэропорт «Курумоч» - Береза п.	50,43	АО «Международный аэропорт «Курумоч»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	44	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
41	Котельная - Водники п., Минусинская ул., 1	10,24	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	45	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) 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
80	Котельная АО «Самарский теплоэнергетический имущественный фонд» - Центральная ул., 11А (эксп. орг. - АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)	6,88	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Н/Д	ИСТОЧНИК	АРЕНДА	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	46	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
62	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	0,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	47	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	0,98	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	48	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	10,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	67,97	ЗАЯВКА ПОДАНА	49	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	4,03	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	50	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	51	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	52	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
67	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Кирзавод-6 п.	3,61	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	55	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Воеводина ул., 65А	13,68	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	56	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - 113-й километр п., Липяговская ул., 3А	6,45	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	57	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
83	Котельная ООО «Волгатеплоснаб» - Грозненская ул., 1 (эксп. орг. - МП «Инженерная служба»)	17,54	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	58	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	59	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ 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
79	Котельная ЗАО «Самарский завод Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	79,54	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	60	ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	0,43	ГБУЗ «СОКНД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	61	ГБУЗ «СОКНД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
74	Котельная в/г № 77 АО «РЭУ» «Самарский» - Утевская ул., 46	28,00	АО «РЭУ» «Самарский»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	62	АО «РЭУ» «Самарский»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»	20,12	ООО «Энергоресурс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	64	ООО «Энергоресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»	19,30	ООО «Энергоресурс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
8	Котельная 5 квартала - Киркомбината п.	0,51	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	65	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	5,40	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	66	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	26,70	ООО «ЗИМ-Энерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	67	ООО «ЗИМ-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
88	Котельная ООО «Самарская теплоэнергетическая компания» - Ершовского ул., 5	6,45	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	70	ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	8,07	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	93,58	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	73	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А	7,57	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	80,83	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	74	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б	3,36	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	29,73	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) 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
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	1,06	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	76	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	2,87	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	77	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная 702 квартала - Краснодонская ул., 68А	6,30	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	78	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	3,36	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	41,70	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	79	МП «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А	3,62	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	26,59	ЗАЯВКА ПОДАНА	80	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	82	«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК
			МП «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	1,30	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	85	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
73	Котельная СЦТ - Промплощадка АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Н/Д	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
105	Котельная «Солнечная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Новосадовая ул., 176Б	3,26	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	86	КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
43	Котельная - Молодогвардейская ул., 9	0,42	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	89	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	4,20	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	90	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	3,91	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	91	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ 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
25	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	3,91	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	37,55	ЗАЯВКА ПОДАНА	92	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	5,54	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	93	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	3,11	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	32,34	ЗАЯВКА ПОДАНА	94	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	1,77	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	16,65	ЗАЯВКА ПОДАНА	95	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	11,20	ЗАЯВКА ПОДАНА	96	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	3,62	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	26,36	ЗАЯВКА ПОДАНА	97	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	1,31	ЗАЯВКА ПОДАНА	98	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	1,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	99	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	3,75	ЗАЯВКА ПОДАНА	100	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	6,74	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	95,24	ЗАЯВКА ПОДАНА	101	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	2,49	МП «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	102	МП «Инженерная служба»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 «Арконик Самарский металлургический завод» - Алма-Атинская ул., 29	51,09	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	103	АО «Арконик Самарский металлургический завод»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) 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
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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
93	Котельная К4 ООО «СЗ «Аркострой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	1,20	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
110	Котельная К9 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 24, 25, 26, 27	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
111	Котельная К10 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 28, 29, 30, 31	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
112	Котельная К11 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 32, 33, 34, 35	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
113	Котельная К12 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 36, 37, 38, 39	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	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	Н/Д	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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	106	ООО «Энерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
101	Котельная ПАО «Завод им. А. М. Тарасова» - Новосадовая ул., 311	22,60	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	107	ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	Н/Д	ПАО «Самарский завод «Экран»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	108	ПАО «Самарский завод «Экран»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловой) 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
108	Котельная № 1 ООО «Волга-Ритейл» - Южное ш., 7А (эксп. орг. - ООО «Теплогенерация»)	2,77	ООО «Теплогенерация»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	109	ООО «Теплогенерация»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	10,00	ООО «СамЭК»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	110	ООО «СамЭК»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) 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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 актуализации 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
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) - Блюхера ул., 26	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Самаратеплоресурсы»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Самарская ГРЭС - Волжский пр-т, 8	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Инжиниринговая сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Специализированная теплосетевая организация»	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
64	Котельная 2 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Мехзавод п.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	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»	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3	ООО «Газпром трансгаз Самара»	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.	ФКУ «ПОУМТС МВД России»	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
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 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная ООО «Завод приборных подшипников» - Московское ш., 18-й км	ООО «Завод приборных подшипников»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
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 ГБУ СО «СОГЦ» - Мехзавод п.	ГБУ СО «СОГЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
102	Котельная ПАО «Салют» - Мехзавод п.	ПАО «Салют»	ИСТОЧНИК
		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 «Самарский теплоэнергетический имущественный фонд» - Центральная ул., 11А (эксп. орг. - АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	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 Тольятти» - Кирзавод-6 п.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
65	Котельная 500 квартала АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Воеводина ул., 65А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
66	Котельная АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - 113-й километр п., Липяговская ул., 3А	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК 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» МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК 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 в/г № 77 АО «РЭУ» «Самарский» - Утевская ул., 46	АО «РЭУ» «Самарский»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»	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	ООО «ЗИМ-Энерго»	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 / ТЕП-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			ЛОВЫЕ 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 / ТЕПЛОВЫЕ 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	ИСТОЧНИК
		МП «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
73	Котельная СЦТ - Промплощадка АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
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
42	Котельная 132 квартала - Каменогорская ул., 6А	МП «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная АО «Аркиник Самарский металлургический завод» - Алма-Атинская ул., 29	АО «Аркиник Самарский металлургический завод»	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 «СЗ «Аркострой» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А (эксп. орг. - ООО «Долина-Центр-С»)	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 «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 24, 25, 26, 27	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
111	Котельная К10 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 28, 29, 30, 31	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
112	Котельная К11 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 32, 33, 34, 35	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
113	Котельная К12 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, секции № 36, 37, 38, 39	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
103	Котельная ПАО «Самарский завод «Экран»	ПАО «Самарский завод «Экран»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
108	Котельная № 1 ООО «Волга-Ритейл» - Южное ш., 7А (эксп. орг. - ООО «Теплогенерация»)	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
109	Котельная 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 актуализированным 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 2021 году 23 Гкал/ч из верхней зоны действия Безымянской ТЭЦ;
- в 2022 году 51,66 Гкал/ч из нижней зоны действия Безымянской ТЭЦ (вывод - Арматурный завод).

Также планируется:

- переключение тепловых нагрузок внешних потребителей производственной котельной ОАО «Волгабурмаш» на вводимые в эксплуатацию модульные котельные по ул. Придорожная БМК-20 и по ул. Ржевская БМК-1,5 в 2025 году;
- 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 ПТС.

**13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

В таблице 13.1 приведены сводные сведения о бесхозяйных тепловых сетях, переданных в эксплуатацию ПАО «Т Плюс». Подробная информация приведена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.000).

**Таблица 13.1 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях, переданных в эксплуатацию ПАО «Т Плюс по состоянию на 2021 год**

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
678	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Галактион.91-0/86/17	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-86/17	Задвижка	1	0,1	0,1
802	ПОК - 2 вывод	ТС-Комс.пл-0/32	/№ 1042 от 30.12.2020	/№1042	ТК-32	задвижка ТК-32 на ТС-Комс.пл-0	1	0,406	0,406
1854	ЦОК 3-я магистраль	ТС-401А-0/12а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-12	Задвижка ТК-12 ЦОК 3-я магистр	1	0,414	0,414
6906	ПОК - 1 вывод		/№ 1042 от 30.12.2020		ТК-1	задвижка ТК-1 на Тухачевского	1	0,207	0,207
7174	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Первомай 18-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714	ТК-65	задвижка ТК-65 на ул.Первомайск	1	0,15	0,15
7178	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-274-0/65в	/№ 1042 от 30.12.2020		ТК-66а	задвижка ТК-66а на ул. Молодог	1	0,15	0,15
7234	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Н.Садовая 14-0/38	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	ТК-38	задвижка ТК-38 на ул.Н.Садовая	1	0,1	0,1
7242	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Циолковского 5-0/38б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	ТК-38б	Задвижка	1	0,1	0,1
7548	СГРЭС - Северная магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-51	задвижка ТК-51 на ул.Самарская	1	0,1	0,1
7672	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст 87, М.Горьк.117-3/11	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-3/11	Задвижка	1	0,15	0,15
7732	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пионер.24-0/44	/№ 1042 от 30.12.2020		ТК-44	задвижка ТК-44 на ул.Пионерска	1	0,15	0,15
7736	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.50-0/42	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-42	задвижка ТК-42 на ул.С.Разина,	1	0,1	0,1
7888	СГРЭС - Южная магистраль	ТС- Некр.17-0/18б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-18б	задвижка ТК-18б на ул.Некрасов	1	0,082	0,082
7908	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ленингр.20,21-23а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-23а	задвижка ТК-23а на ул.Ленингра	1	0,05	0,05
7914	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.63,98-23В	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-23в	задвижка ТК-23в на ул.Ст.Разин	1	0,207	0,207
7942	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.54,56,71-33	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-33	задвижка ТК-33	1	0,05	0,05
7944	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.54,56,71-33	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-33	задвижка ТК-33	1	0,082	0,082
7946	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.54,56,71-33	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-33	Ст.д. Куйб.71	48	0,082	0,082
7984	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пион.31,50-35А	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-35а	задвижка ТК-35а на ул.Пионерск	1	0,082	0,082
8014	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Венц.40, Чап.78-0/133	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-133	задвижка ТК-133 на ул.Венцека,	1	0,082	0,082
8036	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.75-77-0/62	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-62	Задвижка	1	0,05	0,05
8144	СГРЭС - Южная	ТС-Высоц.3,4-101	/№ 1042 от	/№ 578	ТК-101	задвижка ТК-101 на	1	0,082	0,082

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	магистраль		30.12.2020			ул.Высоцког			
8180	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Некр.47,52-86А	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-86а	зadвижка ТК-86а на ул.Некрасов	1	0,05	0,05
8194	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.69,104-85	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-85	зadвижка ТК-85 на ул.Молодогова	1	0,05	0,05
8200	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.95,116-83	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-83	зadвижка ТК-83 на ул.Молодогова	1	0,05	0,05
8220	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.103,132-81	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-81	зadвижка ТК-82 на ул.Л.Толстог	3,93	0,1	0,1
9042	ЦОК 1-я магистраль	ТС-2Чер.с.-11/4б	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-13б	Задвижка	1	0,069	0,069
9109	ЦОК 1-я магистраль	ТС-470-13	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,05	0,05
9139	ЦОК 1-я магистраль	ТС-470-13	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-8	Задвижка	1	0,069	0,069
9159	ЦОК 1-я магистраль	ТС-470-13	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК10н	Задвижка	1	0,069	0,069
10268	ЦОК 2-я магистраль	ТС-553-16	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-6		37	0,15	0,15
10483	ЦОК 1-я магистраль	ТС-515-10	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-6	Задвижка	1	0,082	0,082
12851	ПОК - 1 вывод	ТС-360-0/24	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1А	Задвижка	1	0,15	0,15
12853	ПОК - 1 вывод	ТС-360-0/24	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1А	Задвижка	1	0,15	0,15
12954	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	НС №005	НС №005	0,5	0,1	0,1
13398	ПОК - 1 вывод	ТС-384-384А, 385-0/21А	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-22	Задвижка	2,54	0,15	0,15
13552	ЦОК 3-я магистраль	ТС-454-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3	Задвижка	1	0,1	0,1
13635	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-6а	Задв.в стор ДН ул.Саранская,	1	0,1	0,1
13651	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК8г	Задв.в стор ДН ул.Дыбенко, д.	1	0,05	0,05
13653	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК8г	Задв.в стор ДН ул.Дыбенко, д.	1	0,05	0,05
13693	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	уз.4	Задвижка	1,5	0,05	0,05
13697	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675		4-й проезд, д. 68	2	0,05	0,05
13771	ЦОК 1-я магистраль	ТС-432-0/6	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-10	Задвижка	1	0,082	0,082
13775	ЦОК 1-я магистраль	ТС-432-0/6	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	уз.1	Задвижка	1	0,082	0,082
13883	ПОК - 1 вывод	ТС-281-10	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК5	Задвижка	1	0,1	0,1
14010	ЦОК 1-я магистраль	ТС-415-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-2	Задвижка	1	0,082	0,082
14078	ЦОК 1-я магистраль	ТС-415-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14	Задвижка	1	0,082	0,082
14131	ЦОК 3-я магистраль	ТС-403/411-26	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,082	0,082
14210	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ТК-23	ТК-22а	41,5	0,1	0,1
14216	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1104	ТК-23	Ст.д.	16	0,082	0,082
14220	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ТК-23а	ТК-22	28	0,1	0,1
14244	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ТК-2	Задвижка	1	0,082	0,082
14315	ПОК - 1 вывод	ТС-389-29	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 481	ТК-3	Задвижка	1	0,082	0,082
14329	ПОК - 1 вывод	ТС-389-29	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 481	ТК-5	Задвижка	1	0,082	0,082
14335	ПОК - 1 вывод	ТС-389-29	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-6	Задвижка	1	0,1	0,1
14341	ПОК - 1 вывод	ТС-389-29	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 481	ТК-7	Задвижка	1	0,082	0,082
14367	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3	Задвижка	1	0,207	0,207

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
14515	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	уз.Б	ст.д. №112	13,36	0,069	0,069
14525	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	уз.1	Задвижка	1	0,082	0,082
14527	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675			3,5	0,082	0,082
14529	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675		Ст.д.	2	0,069	0,069
14730	ПОК - 1 вывод	ТС-361-0/11	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ЦТП №134	Задвижка	1	0,1	0,1
14848	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-2	Задвижка	1	0,082	0,082
14857	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	уз. д.36	Задвижка	1	0,082	0,082
14865	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-11	Задвижка	1	0,082	0,082
15087		ТС-256,274-0/60	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068		Задвижка	1	0,069	0,069
15105	ПОК - 1 вывод	ТС-386,397-0/18	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,1	0,1
15192	ПОК - 1 вывод	ТС-386,397-0/18	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ 2 №122	Задвижка	1	0,082	0,082
16319	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		Задвижка	1,5	0,082	0,082
17040	ПОК - 2 вывод	ТС-152-0/3	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-11	Задвижка	1	0,1	0,1
17763	ПОК - 1 вывод	ТС-5В-4	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-4	Задвижка	1	0,1	0,1
17785	ПОК - 1 вывод	ТС-5В-4	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-7	Задвижка	1	0,15	0,15
17843	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-14	Задвижка	1	0,15	0,15
17845	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.7	ст.д.7	25	0,1	0,1
17849	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.7	УВ д.7	5	0,15	0,15
17857	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-13	Задвижка	1	0,15	0,15
17865	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.22	УВ д.22	2	0,15	0,15
17879	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.20		9,63	0,15	0,15
17883	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.22		6,89	0,1	0,1
18047	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.17		0,52	0,1	0,1
18049	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.19		0,66	0,207	0,207
18051	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.21		0,72	0,15	0,15
18053	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.23		0,74	0,125	0,125
18086	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.31		10,75	0,125	0,125
18090	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.33	ст.д.31	1	0,125	0,125
18094	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.33		0,22	0,125	0,125
18098	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.35		17,4	0,082	0,082
18281	ПОК - 1 вывод	ТС-5Г-5	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.69	ул.Чернореченская, 71	35	0,082	0,082
18296	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК 1	Задвижка	1	0,15	0,15
18310	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.141		15,93	0,1	0,1
18380	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	УВ д.146	Ст.д.	30	0,05	0,05



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
18382	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	УВ д.146	ст.д.148	28	0,05	0,05
18384	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675		УВ д.150	10	0,05	0,05
18386	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	УВ д.150	ст.д.150	1	0,05	0,05
18388	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675			12	0,05	0,05
18390	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675		УВ д.152Б	10	0,05	0,05
18392	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	УВ д.152Б	ст.д.152Б	1	0,05	0,05
18394	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675			17,5	0,05	0,05
18396	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675		Ст.д.	10	0,05	0,05
18398	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675		Ст.д.	12,5	0,05	0,05
18502	ПОК - 2 вывод	ТС-103,104,123,124-0/42	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,1	0,1
18520	ПОК - 2 вывод	ТС-103,104,123,124-0/42	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ д.66		7,68	0,05	0,05
18535	ПОК - 2 вывод	ТС-103,104,123,124-0/42	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1А	Задвижка	1	0,05	0,05
18536	ПОК - 2 вывод	ТС-103,104,123,124-0/42	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1А	Задвижка	1	0,05	0,05
30901	ЦОК 1-я магистраль	ТС-247-0/28	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	уз.1	Задвижка	7,5	0,1	0,1
31389	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ИТП Дыбенко 12Б		0,1	0,05	0,05
31632	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-22а	Задвижка	1	0,082	0,082
31641	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 481	отв. д.85	ст. д.85	40	0,082	0,082
31711	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ЦТП №223	Задв. Революционная 46	1	0,15	0,15
31722	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-6а	Задв. Мичурина 147	1	0,15	0,15
31772	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от №1042	ТК-6б	Задвижка	1	0,125	0,125
31775	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от №1042	ЦТП Лукачева	Задв. Лукачева 34	1	0,15	0,15
31784	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	уз.5	Задвижка	1,5	0,1	0,1
31786	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	ТК-6е	Задвижка	1	0,1	0,1
31971	ЦОК 2-я магистраль	ТС-535-15	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТП-15	Задвижка ТП-15М	1	0,259	0,259
32468	ЦОК 3-я магистраль	ТС-401А-0/12а	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-12а	Задвижка	1	0,414	0,414
32679	ПОК - 1 вывод	ТС-374-0/21	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	УВ"А" д№15	Задвижка	1	0,069	0,069
32857	ЦОК 1-я магистраль	ТС-Карб.67-69-0/4	/№ 1042 от 30.12.2020	от	УТ-1	Задвижка	1	0,207	0,207
32878	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675		ИТП воинской части	26	0,1	0,1
32882	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ТК-1	ТК-2	33	0,1	0,1
32884	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ТК-2	ТК-3	8	0,1	0,1
32886	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ТК-3	ТК-4	36	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
32888	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	ТК-4	ТК-5	56	0,1	0,1
32890	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	ТК-5	ул. Николая Панова, 9	21	0,1	0,1
32922	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	УВ "А"		77	0,207	0,207
32924	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675		опуск	50	0,207	0,207
32926	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	опуск		30	0,207	0,207
32928	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675		опуск	20	0,207	0,207
32950	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	УВ д№153	Задвижка	6	0,1	0,1
32952	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	УВ д№153	Ст.д.	1	0,1	0,1
32963	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	опуск	ТК-7	17	0,207	0,207
32970	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675			28	0,207	0,207
32972	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675			17	0,207	0,207
32974	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675		УВ "А"	120	0,207	0,207
33210	ПОК - 1 вывод	ТС-360а-0/25	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ТК-1	Задвижка	0,01	0,15	0,15
33499	ЦОК 1-я магистраль	ТС-Арт.30-30А-0/3	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	уз.1	Ст.д.	7	0,082	0,082
33588	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Ст.д.	ТК-10а	9	0,082	0,082
34083	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ЦТП 414 кв.	УВ1 ЦТП 414 кв.	0,5	0,1	0,1
34125	ПОК - 1 вывод	ТС-384-384А, 385-0/21А	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1104	Ст.д.	Ст.д.	30	0,082	0,082
34313	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675		ТК-6	18	0,125	0,125
34317	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	ТК-7	задвижка ТК-13 на Масленникова	67	0,1	0,1
34318	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	опуск	Ст.д.	14	0,082	0,082
34707	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ1 ГВС НС №005	УВ2 ГВС НС №005	2,44	0,082	0,082
34784	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675		Задвижка	1	0,207	0,207
34868	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	№1042	ЦТП Лукачева	Ст.д.	1	0,15	0,15
34869	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	№1042	ЦТП Лукачева	Задвижка	1	0,125	0,125
34870	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	№1042	Ст.д.	уз.2	34	0,15	0,15
35469	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№481	Московское шоссе 26		60	0,069	0,069
35475	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	отв. д.85	ст. д.23	100	0,082	0,082
35493	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Задвижка на ЦТП №223	Задвижка на ЦТП №223	0,49	0,207	0,207
35501	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	№1042	Задвижка	Задвижка	1	0,15	0,15
36659	ЦОК 3-я магистраль	ТС-401А-0/12а	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Задвижка	Задвижка	4,72	0,414	0,414
36740	ЦОК 2-я магистраль	ТС-4мкр. Дыбенко-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-4	Задвижка	1	0,069	0,069
50670	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС3-0/6	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-34	Задвижка	1	0,082	0,082
50744	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ИП-34/36	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-8	Задвижка	1	0,1	0,1
50877	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	уз.5	И.Д.	4	0,05	0,05
50971	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 675	ТК-7	Задвижка	1	0,069	0,069

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль		30.12.2020						
50973	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ТК-7	Задвижка	1	0,125	0,125
50975	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ТК-8	ТК-9	40	0,125	0,125
50977	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ТК-9	Задвижка	1	0,125	0,125
50990	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ТК-10	Задвижка	1	0,1	0,1
51058	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ1-44	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,1	0,1
51167	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ1-44	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14	Задвижка	1	0,1	0,1
51171	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ1-44	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-17'	СОШ №102	71	0,1	0,1
51252	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ИП-34/36	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,1	0,1
51346	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС3-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-УТ5	Задвижка	1	0,1	0,1
51373	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС1-0/15/	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-40"	Задвижка	1	0,1	0,1
51544	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,207	0,207
51546	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-12	Задвижка	1	0,1	0,1
51548	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-12	Задвижка	1	0,082	0,082
51550	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-16	Задвижка	1	0,069	0,069
51552	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-12	ТК-13	39	0,207	0,207
51554	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-13	Задвижка	1	0,1	0,1
51556	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-13	ТК-14	40	0,15	0,15
51558	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14	Задвижка	1	0,15	0,15
51560	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-15	Задвижка	1	0,1	0,1
51562	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-15	Задвижка	1	0,069	0,069
51564	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14	Задвижка	1	0,1	0,1
51574	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-20	ТК-21	152	0,207	0,207
51707	СТЭЦ - Зя магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	от	ТК-2В	Задвижка	1	0,1	0,1
51768	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС1-0/15/	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-41"	СОШ №139	7,5	0,1	0,1
51987	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-7-4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3	Задвижка	1	0,1	0,1
52173	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ3А-8	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-9	Задвижка	1	0,082	0,082
52431	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ2-12	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-10	Задвижка	1	0,082	0,082
52526	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ4А-99	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТП-64	Задвижка	1	0,082	0,082
52566	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ4А-99	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-19	Задвижка	1	0,082	0,082
52634	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ДМ4-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	ТК-10	Задвижка	1	0,15	0,15
52660	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ4Б,В-82	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-25	задвижка ТК-25	1	0,082	0,082
52808	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ д.308		2,6	0,15	0,15
52822	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ НС №010	ТК-8	50	0,1	0,1
52946	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-УТ1	кран шаровый	1	0,15	0,15
52998	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-56	Задвижка	1	0,125	0,125

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
53144	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ1А,Б-52	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,082	0,082
53195	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ1А,Б-52	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-12	Задвижка	1	0,082	0,082
53207	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ1А,Б-53	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-19А	Задвижка	1	0,15	0,15
53262	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-52	Задвижка	1	0,1	0,1
53414	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-10	кран шаровый	1	0,1	0,1
53420	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-11	кран шаровый	1	0,082	0,082
53426	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-12	кран шаровый	1	0,082	0,082
53436	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-13	кран шаровый	1	0,082	0,082
53444	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-14	кран шаровый	1	0,1	0,1
53454	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	УВ Д№49	ст. Д№49	40	0,1	0,1
53516	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-19	кран шаровый	0,5	0,082	0,069
53527	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-21	кран шаровый	1	0,082	0,082
53531	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-22	Задвижка	1	0,082	0,082
53565	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-14	кран шаровый	1	0,1	0,1
53606	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-37А	Задвижка	1	0,082	0,082
53656	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-29	кран шаровый	1	0,125	0,125
53685	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-35А	кран шаровый	1	0,1	0,1
53723	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-10Б	кран шаровый	1	0,1	0,1
53728	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-9	Задвижка	1	0,15	0,15
53748	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-26	кран шаровый	1	0,1	0,1
53758	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-7	Задвижка	0,5	0,1	0,1
53790	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-23	Задвижка	1	0,1	0,1
53909	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-7А-2	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-12А	Задвижка	1	0,1	0,1
54176	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-7Б-3	/№ 1042	от	/№ 578	И.Д.		1,27	0,082	0,082
54471	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042	от	/№ 578	ст. Д№247	ст. Д№241	24	0,1	0,1
54495	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-36	Задвижка	1	0,1	0,1
54511	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-39	Задвижка	1	0,1	0,1
54528	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-40	Задвижка	0,5	0,082	0,082
54576	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-27	Задвижка	0,5	0,082	0,082
54587	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-29	Задвижка	1	0,1	0,1
54591	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-5	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-30	Задвижка	1	0,125	0,125
54736	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15-2	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-31	ТК-31А	40	0,15	0,15
54897	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14А-4,11	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-18	вводная	1	0,1	0,1
55061	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15-2	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-31А	вводная	1	0,1	0,1
55229	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15-2	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-39	вводная	1	0,082	0,082
55307	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15-2	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-60	вводная	1	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль		30.12.2020						
55316	СТЭЦ - 1я магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	№756	ТК-52	секционная	1	0,125	0,125
55320	СТЭЦ - 1я магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	№756	УВ	ст. Д №295	66,5	0,125	0,125
55324	СТЭЦ - 1я магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	№756	УВ Д №295	ст. Д №295	10	0,069	0,069
55361	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-10	задвижка ТК-10 М на ТС-83кв-0/	1	0,15	0,15
55365	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,15	0,15
55369	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-2	ТК-3	16	0,15	0,15
55371	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-3	ТК-4	16	0,15	0,15
55394	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-4	ТК-5	56	0,15	0,15
55396	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,04	0,04
55398	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-5	Задвижка	0,5	0,082	0,082
55400	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-8	ТК-9	77,5	0,082	0,082
55402	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-9	ТК-10	17	0,05	0,05
55404	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-10	Задвижка	1	0,04	0,04
55406	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-9	Задвижка	1	0,04	0,04
55414	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,082	0,082
55416	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-6	ТК-7	35	0,05	0,05
55418	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-7	Задвижка	1	0,05	0,05
55420	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-7	Задвижка	1	0,05	0,05
55431	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-6	Задвижка	1	0,04	0,04
55473	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15А-1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-5А	вводная	1	0,082	0,082
55481	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15А-1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-10	вводная	1	0,1	0,1
55485	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15А-1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-7	вводная	1	0,1	0,1
55493	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15А-1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-9	вводная	1	0,15	0,15
55503	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-62	Задвижка	0,5	0,125	0,125
55532	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-55	Задвижка	1	0,1	0,1
55537	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-738,741,16мкр-0/10,12	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-32Б	Задвижка	1	0,1	0,1
55544	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-69	Задвижка	1	0,1	0,1
55578	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-9	Задвижка	1	0,15	0,15
55949	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15А-1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-1	секционная	1	0,15	0,15
55967	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 481	УВ-НО-16	Задвижка	1	0,408	0,408
56075	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-936-0/147А	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,1	0,1
56104	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-938-0/5Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ЦТП №094	Задвижка	0,5	0,125	0,125
56150	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-3уб-17-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-7	Задвижка	0,5	0,082	0,082
56156	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-3уб-17-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ Д №12	ст. Д №12	50	0,15	0,15
56178	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-3уб-17-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-9	Задвижка	0,5	0,082	0,082

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
56230	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-26	Задвижка	0,5	0,05	0,05
56258	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-31	Задвижка	0,5	0,082	0,082
56270	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-32	Задвижка	0,5	0,05	0,05
56272	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-32	Задвижка	0,5	0,082	0,082
56287	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-4	Задвижка	1	0,04	0,04
56340	ЦОК 2-й вывод	ТС-547-0/9	/№ 1042	от	/№ 481	ТК-16	Задвижка	1	0,1	0,1
56356	ЦОК 2-й вывод	ТС-547-0/9	/№ 1042	от	/№ 481	ТК-18	Задвижка	1	0,1	0,1
56473	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ГР-0/13	/№ 1042	от	№578	ТК-3	Задвижка	1	0,082	0,082
56529	ЦОК 2-й вывод	ТС-547-0/8	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-2	Ст.д.	25	0,082	0,082
56552	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-547-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УТ-1	Задвижка	1	0,15	0,15
56573	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-547-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-12	Задвижка	1	0,15	0,15
56588	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ГР-0/13	/№ 1042	от	№578	ТК-3 гвс	Задвижка	1	0,082	0,04
56602	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ГР-0/13	/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.192		21,85	0,1	0,1
57050	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-7Б-5	/№ 1042	от	/№ 578	ТП-53	Задвижка	1	0,1	0,1
57472	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-27	Задвижка	1	0,05	0,05
57489	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14				ТК-14*		15	0,082	0,082
57492	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-12	Задвижка	1	0,082	0,082
57495	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-10	Задвижка	1	0,15	0,15
57498	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14				ТК-11	Задвижка	1	0,082	0,082
57504	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-8	Задвижка	1	0,05	0,05
57509	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,082	0,082
57511	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,15	0,15
57513	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-2	ТК-3	41	0,1	0,1
57524	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-6	Задвижка	1	0,082	0,082
57528	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14				ТК-14*ГВС		17	0,05	0,05
57532	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-10 ГВС	Задвижка	1	0,069	0,069
57534	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14				ТК-11 ГВС	Задвижка	1	0,069	0,069
57541	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-8 ГВС	Задвижка	1	0,05	0,05
57545	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-1 ГВС	Задвижка	1	0,069	0,069
57547	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-2 ГВС	ТК-3 ГВС	41	0,069	0,069
57550	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-3	Задвижка	1	0,082	0,069
57552	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-7	Задвижка	1	0,082	0,082
57565	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-6 ГВС	Задвижка	1	0,05	0,05
57578	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-4 ГВС	Задвижка	0,5	0,069	0,05
57644	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	УВ4 ГВС ЦТП 75 кв.	Задвижка	0,5	0,082	0,082
57645	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042	от	/№ 578	УВ3 ЦТП 75	Задвижка	0,5	0,082	0,082

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль		30.12.2020		кв.				
57646	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ЦТП 75 кв.	УВ1 ЦТП 75 кв.	0,11	0,2	0,2
57648	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ3 ЦТП 75 кв.	Задвижка	0,4	0,15	0,15
57649	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ4 ГВС ЦТП 75 кв.	Задвижка	0,4	0,069	0,069
57650	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,15	0,15
57651	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1 ГВС	Задвижка	1	0,069	0,069
57652	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-8 ГВС	ТК-9 ГВС	35	0,07	0,07
57653	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-8	ТК-9	35	0,15	0,15
57654	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-9 ГВС	ТК-10 ГВС	32	0,07	0,07
57655	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-9	ТК-10	32	0,125	0,125
57656	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-10 ГВС	ТК-12 ГВС	67	0,07	0,07
57657	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-10	ТК-12	67	0,1	0,1
57658	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14			ТК-12	Задвижка	1	0,069	0,069
57659	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14			ТК-12 ГВС	Задвижка	1	0,069	0,069
57711	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-28	ТК-29	55	0,15	0,15
57721	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-29	Задвижка	1	0,05	0,05
57723	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-30	ТК-31	35	0,05	0,05
57726	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-29	ТК-32	42	0,15	0,15
57730	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-32	Задвижка	1	0,05	0,05
57732	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-32	Задвижка	1	0,05	0,05
57763	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-11	Задвижка	1	0,069	0,069
57765	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14	ТК-15	60	0,069	0,069
57766	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-15	Задвижка	1	0,05	0,05
57767	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-16	ТК-17	37	0,05	0,05
57771	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-15	Задвижка	1	0,05	0,05
57772	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-18	ТК-19	19	0,04	0,04
57780	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-22	Задвижка	1	0,082	0,082
57782	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-23	Задвижка	1	0,05	0,05
57789	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-2А	ТК-3А	25	0,2	0,2
57794	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-34	Задвижка	1	0,069	0,069
57797	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-35	ТК-36	45	0,069	0,069
57812	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-34	Задвижка	1	0,15	0,15
57820	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-34	Задвижка	54	0,15	0,15
57828	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-38	Задвижка	1	0,069	0,069
57834	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-44	ТК-45	39	0,069	0,069
57841	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-45	Задвижка	1	0,069	0,069

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
57847	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-46	Задвижка	1	0,05	0,05
57851	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-38	Задвижка	1	0,069	0,069
57855	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-39	Задвижка	1	0,05	0,05
57859	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-40	Задвижка	1	0,05	0,05
57863	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-40	Задвижка	1	0,05	0,05
57867	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-39	ТК-41	50	0,069	0,069
57871	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-41	Задвижка	1	0,05	0,05
57875	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-41	ТК-42	11	0,05	0,05
57883	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-42	ТК-43	11	0,05	0,05
57893	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	/№ 1042	от	/№ 578	НС №046	УВ1 НС №046	0,5	0,1	0,1
57900	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-32	Задвижка	1	0,15	0,15
57903	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-3А	ТК-4А	42	0,15	0,15
57932	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-46	Задвижка	0,5	0,04	0,04
57935	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-49	Задвижка	0,5	0,05	0,05
57944	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-769,772-0/130	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-4	Задвижка	0,5	0,05	0,05
58025	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-7А	Задвижка	1	0,05	0,05
58095	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-769,772-0/130	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-30	Задвижка	0,5	0,05	0,05
58106	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-769,772-0/130	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-25	Задвижка	0,5	0,05	0,05
58688	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-25,926,907-0/140	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-16	вводная	0,2	0,069	0,069
58750	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-915-0/141	/№ 1042	от	/№ 578	задвижка ТК-141 на пр. Металлу	ТК-1	147	0,1	0,1
58990	СТЭЦ - 1я магистраль		/№ 1042	от	/№ 675	ТК-1 гвс	Задвижка	1	0,1	0,05
59118	ЦОК 2-й вывод	ТС-526-0/66	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,15	0,15
59757	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-24	ТК-25	38	0,05	0,05
59850	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-16	Задвижка	0,5	0,05	0,051
59877	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-744,757-0/4	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-11 ГВС	Задвижка	1	0,1	0,1
59879	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-744,757-0/4	/№ 1042	от	/№ 578	УВ 3 ст. Д№146		70	0,1	0,1
59903	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-26	ТК-27	29	0,05	0,05
60070	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-744,757-0/4	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-8 ГВС	Задвижка	1	0,05	0,05
60076	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-6	Задвижка	0,5	0,05	0,05
60080	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-703-0/16	/№ 1042	от	/№ 578	НС №021	секционная	1	0,125	0,125
60084	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-2	Задвижка	1	0,05	0,05
60085	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-4	Задвижка	1	0,05	0,05
60470	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-48	вводная	1	0,05	0,05
60534	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-3 ГВС	Задвижка	1	0,082	0,05
60551	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-47	Задвижка	0,5	0,05	0,05



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участ ка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль	0/17	30.12.2020						
60571	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3	Задвижка	1	0,082	0,082
60595	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-753-0/57	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-23	Задвижка	0,5	0,05	0,05
60816	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-53	вводная	0,5	0,04	0,04
60824	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-55	вводная	0,5	0,033	0,033
60851	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-60	вводная	1	0,05	0,05
60900	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ 1 ГВС Д №157	Задвижка	1	0,082	0,05
60994	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-20	Задвижка	0,5	0,05	0,051
61005	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-775-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ 1 Д №140	УВ 2 Д №140	8	0,1	0,1
61016	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-19	Задвижка	0,5	0,05	0,051
61020	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-775-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ 1 Д №140 ГВС	УВ 2 Д №140 ГВС	8	0,1	0,1
61036	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-17	Задвижка	0,5	0,05	0,051
61063	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-773,774,784-0/129	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-21	Задвижка	1	0,05	0,05
61092	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-773,774,784-0/129	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-8	Задвижка	0,5	0,05	0,05
61097	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-7	Задвижка	0,5	0,04	0,04
61102	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-34	Задвижка	0,5	0,05	0,05
61109	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-773,774,784-0/129	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-27	Задвижка	1	0,05	0,05
61126	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-32	Задвижка	0,5	0,05	0,05
61147	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-773,774,784-0/129	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ в ТК-15	Задвижка	1	0,05	0,05
61148	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-13	Задвижка	0,5	0,04	0,04
61159	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14	Задвижка	1	0,05	0,05
61181	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-27	Задвижка	0,5	0,04	0,04
61200	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-16	Задвижка	0,5	0,04	0,04
61213	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-29	Задвижка	0,5	0,04	0,04
61238	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ 1 Д №157	Задвижка	2	0,082	0,082
61253	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-19	Задвижка	1	0,05	0,05
61256	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-753-0/57	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-12	Задвижка	0,5	0,05	0,05
61281	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-753-0/57			ТК-16	Задвижка	1	0,05	0,05
61315	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-6	Задвижка	0,5	0,05	0,05
61398	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-688-0/2			ЦТП	ТК-1(ТК-2)	60	0,207	0,207
61595	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-18	Задвижка	0,5	0,05	0,051
62062	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14 ГВС	Задвижка	0,5	0,15	0,1
62588	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	Задвижка в ТК-1	НПон-2	0,78	0,207	0,207
62593	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	уз. 1	Задвижка	1	0,1	0,1
62605	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,Н	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-3а	Задвижка	1	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
		ФС-0/6							
62619	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	УВ 1	Задвижка	2	0,082	0,082
62647	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	уз.1	Задвижка	1,5	0,082	0,082
62952	ЦОК 2-й вывод	ТС- С.Армия 214-Тихв. 28 - 0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-16	Задвижка	1	0,1	0,1
63065	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-923-0/162	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ Д №15	ст. Д №15	8	0,125	0,125
63271	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-14	Задвижка	1	0,15	0,15
63398	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-4А	Задвижка	55	0,15	0,15
63399	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ЦТП 65 кв.	УВ1 ЦТП 65 кв.	0,25	0,207	0,207
63404	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-1А	ТК-2А	45	0,207	0,207
63429	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-23	Задвижка	1	0,05	0,05
63430	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-22	Задвижка	1	0,15	0,15
63453	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-12	Задвижка	0,5	0,05	0,05
63454	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-13	Задвижка	0,5	0,05	0,05
63459	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ ЦТП №кв.756	кран шаровый	1	0,15	0,15
63460	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-15	Задвижка	0,5	0,05	0,051
63464	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-10	Задвижка	0,5	0,05	0,05
63466	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-13	Задвижка	0,5	0,05	0,05
63488	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-4/	Задвижка	1	0,05	0,05
63490	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-11	Задвижка	0,5	0,05	0,05
63535	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-36	вводная	1	0,04	0,04
63547	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-38	вводная	0,5	0,05	0,05
63589	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-14	Задвижка	1	0,082	0,082
63760	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ЦТП 52 кв.	УВ1 ЦТП 52 кв.	0,24	0,15	0,15
63764	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	1042	481	ТК-13	Задвижка	0,8	0,05	0,05
63827	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-7	Задвижка	0,5	0,04	0,04
64298	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-588-0/19	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578		Задвижка	1	0,1	0,1
64739	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-656-0/4А	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-4/	Задвижка	1	0,069	0,069
64798	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-721-0/45	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-12	Задвижка	1	0,05	0,05
65135	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-782-0/150	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,082	0,082
65137	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-782-0/150	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,082	0,082
65199	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-782А-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-4	Задвижка	1	0,05	0,05
65374		ТС-Метро-0/12	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-11	Задвижка	1	0,259	0,259
65777	БТЭЦ - Верхняя зона		/№ 1042 от 30.12.2020		ТК-10	Задвижка	1	0,1	0,1
66682	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-721-0/42	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-2	Задвижка	1	0,05	0,05
67132	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-583-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	№756	ТК-10	Задвижка	1	0,207	0,207

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
67960	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-БТЭЦ-0/104	/№ 1042	от	/№ 675	ТК-103	Задвижка	1	0,1	0,1
68162	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-584,563-0/1а,27	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-18	Задвижка	1	0,082	0,082
68944	БТЭЦ - I п/р-н 9 ГПЗ 900	ТС-ИЗ-0/41а	/№ 1042	от	/№ 578	отв. на д.21	Ст.д.	40,5	0,069	0,069
69161	БТЭЦ - I п/р-н 9 ГПЗ 900	ТС-Пред.пл-0/7А	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-1А	уз.1	10	0,15	0,15
69474	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-678-0/1	/№ 1042	от	/№ 714	ТК-3/	Уз. д.Вольская,79	40	0,1	0,1
69476	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-678-0/1	/№ 1042	от	/№ 714	Уз. д.Вольская, 79	Ст. д.Вольская,79	34	0,1	0,1
69478	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-678-0/1	/№ 1042	от	/№ 714	ТК-5	Задвижка	1	0,1	0,1
69506	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-678-0/1	/№ 1042	от	/№ 714	ТК-2	ТК-3/	30	0,1	0,1
69610	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-1	ТК-2	6	0,15	0,15
69612	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-2	ТК-3	164	0,15	0,15
69614	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-3	ТК-4	86	0,125	0,125
69616	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-4	Карла Маркса проспект, 412А	150	0,125	0,125
69823	ЦОК 2-я магистраль	ТС-535-15	/№ 1042	от	/№ 578	ТП-15	Задвижка ТП-15М	1	0,15	0,15
69862	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-025-0/3(20)	/№ 1042	от	/№ 578	ТК1	Задвижка	1	0,1	0,1
69944	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-010-0/396	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,082	0,082
69950	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-010-0/396	/№ 1042	от	/№ 578	Ст. Д.№ Комсомом.43А	Уз. Д.№ Комсомом.43А	15	0,082	0,082
69967	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-010-0/396	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.Д.№25/2 7БВ	Ст.д.Фр.25-27 л. О	33	0,082	0,082
70018	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-010-0/396	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-2	Задвижка	1	0,082	0,082
70114	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-019-0/3(23)	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,1	0,1
70357	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14А-4,11	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-18	вводная	0,5	0,082	0,05
70567	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042	от	/№ 578	ст. Д№196	УВ Д№196	3	0,125	0,125
70630	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-019-0/3(23)	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.Водников,44 ГВС	Ст.д.Водников,46 ГВС	6	0,082	0,082
70642	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-019-0/3(23)	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.Водников,44отопл	Ст.д.Водников,46отопл	6	0,082	0,082
70689	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042	от	/№ 578	УВ3 ЦТП №366 кв.	Задвижка	1	0,15	0,15
70714	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042	от	/№ 578	ТК2	Задвижка	1	0,082	0,082
70718	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042	от	/№ 578	ТК3	Задвижка	1	0,15	0,15
70721	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042	от	/№ 578	ТК4	Задвижка	0,69	0,082	0,082
70725	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042	от	/№ 578	ТК4	УВ3	55	0,15	0,15
70729	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042	от	/№ 578	УВ3	ТК-12	81	0,15	0,15
70731	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-12	Задвижка	1	0,1	0,1
70738	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042	от	/№ 578	УВ3 ЦТП №366 кв.	Задвижка	3,22	0,082	0,082
71214	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Галак.102,153-17	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-17	задвижка ТК-17 на ул.Галактион	1	0,1	0,1
71328	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.86,91-61	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-1	задвижка ТК-1	1	0,05	0,05
71337	СГРЭС - Южная магистраль		/№ 1042	от	/№ 578	ТК-2	Задвижка	1	0,05	0,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
71386	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Рабочая 5-0/66	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-66	задвижка ТК-66 на ул.Фрунзе,14	1	0,082	0,082
71412	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.58-0/32	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-32	Ст.1.д. Куйб.58	3	0,05	0,05
71614	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Садовая225-0/49	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 714	ТК-49	задвижка ТК-49 на ул.Садовая,	1	0,15	0,15
71673	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Некр.74,75-86/4	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-86/4	задвижка ТК-86/4 на ул.Самарск	1	0,082	0,082
71710	ПОК - 2 вывод	ТС-Л.Толстого 97-0/10	/№ 1042 30.12.2020	от		ТК-10	задвижка ТК-10 на ул.Л.Толстой	1	0,1	0,1
71896	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-067-0/49	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,1	0,1
71921	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.306	ТК см	20	0,1	0,1
72023	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-2	задвижка ТК-2	1	0,15	0,15
72206	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-026-0/35(4)	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-2	Задвижка	1	0,05	0,05
72845	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.76,91-25	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ТК-25	Ст.д.Куйб.76	18,5	0,082	0,082
72911	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.31,32-39	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-39	задвижка ТК-39 на ул.Куйбышева	1	0,05	0,05
72959	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.28-0/39а	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-39а	задвижка ТК-39а на ул.Куйбышев	1	0,05	0,05
73015	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.107-101-0/20А	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Уз.д.№105	Уз.д.№103	30	0,082	0,082
73096	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.17	УВ д.19	55	0,207	0,207
73098	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.19	УВ д.21	55	0,207	0,207
73100	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.23	ст.д.21	18	0,15	0,15
73102	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.23	УВ д.25	75	0,125	0,125
73136	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.38,43-38	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-38	задвижка ТК-38 на ул.Куйбышева	1	0,082	0,082
73139	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.38,43-38	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-1	Ст.д.Куйб.43	4	0,082	0,082
73199	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.33	ст.д.35	34	0,125	0,125
73201	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		ст.д.33	8	0,125	0,125
73203	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.35	Ст.д.	15,5	0,082	0,082
73205	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.31	Ст.д.	15	0,1	0,1
73443	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.	УВ д№153	25	0,1	0,1
73445	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.	Задвижка	29	0,1	0,1
73477	ПОК - 1 вывод	ТС-374-0/21	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.	Ст.д.	14	0,069	0,069
73482	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.20	ст.д.22	17	0,1	0,1
73486	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.22	ул. Клиническая, 24	25	0,1	0,1
73508	ПОК - 1 вывод	ТС-374-0/21	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	стена ДН14 А(1)	Задвижка	0,6	0,1	0,1
73605	ПОК - 1 вывод	ТС-4-30	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.	Ст.д.	90	0,082	0,082
73647	ПОК - 2 вывод	ТС-103,104,123,124-0/42	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.66	ул.Буюнова, 62	20	0,05	0,05
73689	ПОК - 1 вывод	ТС-389-29	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.	Ст.д.	50	0,082	0,082
73977	ПОК - 1 вывод	ТС-386,397-0/18	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ИТП ДН122	Ст.д.	1	0,1	0,1
74004	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Венц.48,55-135	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	Уз.Венцека, 55	Ст.д.Венц.53	16	0,057	0,057
74006	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фрунзе159-0/73	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-73	задвижка ТК-73 на ул. Фрунзе,	1	0,082	0,082
74018	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фрунзе159-0/73	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Уз.ул.Фрунз	ТК-2	10	0,082	0,082

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	магистраль		30.12.2020		е.157				
74020	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фрунзе159-0/73	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-2	ул. Фрунзе,157б	20	0,05	0,05
74048	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.134-0/3/10	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1042	ЦТП №230	Задвижка	0,1	0,082	0,082
74050	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.134-0/3/10	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1042	ЦТП №230	Задвижка	0,1	0,082	0,082
74061	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.134-0/3/10	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1042	ЦТП №230	Задвижка	0,1	0,082	0,082
74123	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.64.-0/123б	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-123б	задвижка ТК-123 на ул.Молодогов	1	0,082	0,082
74278	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.69,104-85	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-1	Задвижка	1	0,082	0,082
74343	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС5-0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578		УТ 8 ГВС	5,25	0,15	0,15
74347	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС5-0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ЦТП	УТ 8	5,25	0,259	0,259
74365	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-94-0/109	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3	Задвижка	1	0,15	0,15
74367	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-94-0/109	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3 ГВС	Задвижка	1	0,1	0,1
74433	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС5-0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ Д №30	ст. Д№30	5	0,082	0,082
74441	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС5-0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ Д№32	ст. Д№32	2	0,15	0,15
74445	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС5-0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ Д№246	ст. Д№246	109	0,15	0,15
74513	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС5-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578		ТК 1 ГВС	8	0,125	0,125
74516	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС5-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК 1 ГВС	Задвижка	1	0,1	0,082
74521	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-НС5-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК 4	Задвижка	1	0,1	0,1
74587	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.	Ст.д.	6	0,1	0,1
74614	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	ТК-8	задвижка ТК-8 на Дачная 30	1	0,207	0,207
74620	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	ст.д.30	Задвижка в ЦТП №79М	0,5	0,207	0,207
74664	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	ст.д.30	УТ1	133	0,125	0,125
74669	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	УТ1	Задвижка	1	0,1	0,1
74671	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	ст.д.28	УВ ДН28	5	0,1	0,1
74723	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ст.д.146	УВ д.146	1	0,05	0,05
74727	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ст.д.148		10	0,05	0,05
74890	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-110А-0/25а	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-25	ул.Ульяновская, 13	32,5	0,207	0,207
74929	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.82, Чап.105-0/89	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-89	задвижка ТК-89 на ул.Молод.78-	1	0,05	0,05
74935	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.82, Чап.105-0/89	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Уз.Молод.82	Уз.Молод.82	13	0,05	0,05
74945	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14	Задвижка	1	0,069	0,069
74947	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14А	Задвижка	1	0,069	0,069
74987	ПОК - 1 вывод	ТС-5В-4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК5	Задвижка	1	0,082	0,082
75001	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.96,111-58	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-58	задвижка ТК-58 на ул.Фрунзе,11	1	0,069	0,069
75017	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст 87, М.Горьк.117-3/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3/11	Задвижка	1	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
75041	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Лен.45,54-93	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Уз.Ленингр.54	Задвижка	1	0,05	0,05
75157	ПОК - 2 вывод	ТС-035-0/10	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ТК-10	задвижка ТК-10 на ТК-10А	1	0,259	0,259
75187	ПОК - 2 вывод	ТС-035-0/10	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ТК-10А	ТК-2	335	0,207	0,207
75255	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК6	Задвижка	1	0,082	0,082
75259	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,1	0,1
75261	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,1	0,1
75269	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК2	Задвижка	1	0,082	0,082
75275	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК3	Задвижка	1	0,082	0,082
75279	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК4	Задвижка	1	0,082	0,082
75281	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК3	Задвижка	1	0,082	0,082
75287	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	ТК7	Задвижка	1	0,082	0,082
75289	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК7	Задвижка	1	0,1	0,1
75293	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК8	Задвижка	1	0,1	0,1
75301	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК9	Задвижка	1	0,1	0,1
75303	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК10	Задвижка	1	0,1	0,1
75446	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ДМ4-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-7	Задвижка	1	0,1	0,1
75550	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-М.Горького,35-0/3/19-9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ТК-2	задвижка ТК-2	1	0,1	0,1
75685	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Паз.29,46-43	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Уз.Пион.21/46	ИТП	20	0,1	0,1
75703	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ст.д.4	ТКсм	12	0,15	0,15
75707	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	ТК-1	Задвижка	1	0,082	0,082
75709	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	ТК-3	Задвижка	1	0,082	0,082
75713	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	ТК-2 (ТКсм)	Задвижка	1	0,069	0,069
75726	ПОК - 2 вывод	ТС-054-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1042	Уз	Ст.д.Садовая,79	35	0,05	0,05
75779	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Тол.27,30-3/24	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-3/24	Ст.д.А.Толст.27	12	0,082	0,082
75822		ТС-Некр.79,82,-86/6а	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.Садовая66	Ст.д.Садовая64Б	20	0,05	0,05
75824		ТС-Некр.79,82,-86/6а	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.Садовая62Б	Ст.д.Садовая60А	60,6	0,05	0,05
75826		ТС-Некр.79,82,-86/6а	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.Садовая64А	Ст.д.Садовая62А	10	0,05	0,05
75892	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Узел отопления	Задвижка	1	0,207	0,207
75902	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.207	УВ д.207	5	0,125	0,125
75904	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ д.207	ст.д.207	15	0,082	0,082
75931	ПОК - 2 вывод	ТС-Ленинская77,82-86/10	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	ТК-86/10	задвижка ТК-86/10 на ул.Ленинс	1	0,15	0,15
75975	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.211-217/ПП-1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УТ-2	Задвижка	1	0,082	0,082
76006	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Узел 2 ГВС	Задвижка	1	0,1	0,082
76010	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Ст.д.	УВ ДН207	5	0,08	0,08
76012	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	УВ ДН207	Ст.д.	15	0,08	0,08

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
76088	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт.32-26-0/123д	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-123д	задвижка ТК-123д на ул.Галакти	1	0,082	0,082
76094	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт.32-26-0/123д	/№ 1042	от	/№ 578	Уз.Галакт.32	Ст.д.Галакт.30	50	0,05	0,05
76199	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Сам.85-0/86/11	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-86/11	ИТП	30	0,05	0,05
76203	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Сам.85-0/86/11	/№ 1042	от	/№ 578	Уз.Сам.89	Задвижка	1	0,05	0,05
76238	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Тол.27,30-3/24	/№ 1042	от	/№ 857	Ст.д.А.Т.30	Задвижка	1	0,15	0,15
76240	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Тол.27,30-3/24	/№ 1042	от	/№ 857	Задвижка	Ст.д. Водников,33	19,1	0,15	0,15
76281	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.60-0/31	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-3	Ст.д.Ст.Разина,47А	56	0,05	0,05
76301	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Перв.25,27-56	/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.25	ст.д.23/223	45	0,05	0,05
76303	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Перв.25,27-56	/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.23/223	Задвижка	5	0,05	0,05
76389	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Полевая 68-0/15	/№ 1042	от	/№ 481	ст.д.68	УВ ДN68	15	0,082	0,082
76394	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Полевая 68-0/15	/№ 1042	от	/№ 481	УВ ДN68	Задвижка	1	0,082	0,082
76396	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Полевая 68-0/15	/№ 1042	от	/№ 481	ст.д.68	ст.д.68А	50	0,082	0,082
76640	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт 21,23-139	/№ 1042	от	/№ 1042	Уз.Галакт.20/67	Уз.Галакт.20/67	10	0,069	0,069
76864	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самар.152,175а-22	/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.175А	УТ 1	15	0,1	0,1
76866	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самар.152,175а-22	/№ 1042	от	/№ 578	УТ 1	Задвижка	1	0,069	0,069
76877	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ИП-34/36	/№ 1042	от	/№ 578	ТКсм	Детский сад №399	15	0,1	0,1
76941	СГРЭС - Северная магистраль		/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.193		20,03	0,1	0,1
77063	ПОК - 2 вывод	ТС-Комс.пл-0/32	/№ 1042	от	№1042	ТК-32б	задвижка ТК-32б	1	0,406	0,406
77065	ПОК - 2 вывод	ТС-Комс.пл-0/32	/№ 1042	от	№756	УТ-1	Задвижка	0,1	0,309	0,309
77217	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-275-3	/№ 1042	от	/№ 578	ТП-3 (275кв)		1	0,15	0,125
77231	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-275-3	/№ 1042	от	/№ 578	УТ-8	Задвижка	1	0,082	0,082
77244	ПОК - 1 вывод	ТС-275-3	/№ 1042	от	/№ 578	УВ д.6 гвс	ст.д.6 гвс	15	0,08	0,07
77251	ПОК - 1 вывод	ТС-275-3	/№ 1042	от	/№ 578	УТ-8 гвс	Задвижка	1	0,1	0,069
77256	ПОК - 1 вывод	ТС-275-3	/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.6 гвс	УТ-8 гвс	30	0,1	0,069
77257	ПОК - 1 вывод	ТС-275-3	/№ 1042	от	/№ 578	УТ-8 гвс	Ст.д.	30	0,1	0,069
77283	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пионер.24-0/44	/№ 1042	от		Уз	ИТП	10,2	0,15	0,15
77392	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.8	ТК-8	7	0,082	0,082
77430	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ИД д.10	Задвижка	1	0,125	0,125
77432	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.10	ст.д.12	28	0,15	0,15
77434	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.12	УВ д.12	53	0,125	0,125
77436	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	УВ д.12	Задвижка	1	0,1	0,1
77438	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ст.д.12	ТК-7'	26	0,1	0,1
77879	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-УТ2	Задвижка	0,5	0,15	0,15
77887	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	УВ 2	УВ 1	45,5	0,05	0,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль		30.12.2020						
77889	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ 2	Задвижка	0,5	0,05	0,05
77895	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-УТ2	Задвижка	0,5	0,1	0,1
77986	СГРЭС - Северная магистраль		/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ст.д.193	СОШ №81	45	0,1	0,1
78043	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Ярмар.16-0/43	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ст.д.205А	ст.д.16	71,3	0,1	0,1
78171	СГРЭС - Северная магистраль		/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ст.д.203Б	УВ д.203Б	10	0,1	0,1
78176	СГРЭС - Северная магистраль		/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ д.212В	ст.д.203Б	5	0,1	0,1
78178	СГРЭС - Северная магистраль		/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ д.203Б	ул.Садовая 212 Б	65	0,1	0,1
78195	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Н.Садовая 17-0/37	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ст.д.17	Ст.д.	20	0,1	0,1
78364	ПОК - 2 вывод	ТС-149-0/15	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14/	Задвижка	1	0,082	0,082
78366	ПОК - 2 вывод	ТС-149-0/15	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14/	Задвижка	1	0,082	0,082
78368	ПОК - 2 вывод	ТС-149-0/15	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-14/	Задвижка	1	0,082	0,082
78457	ПОК - 2 вывод	ТС-035-0/10	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-2	Уз опуска.Галакт.9	125	0,15	0,15
78461	ПОК - 2 вывод	ТС-035-0/10	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	Уз опуска.Галакт.9	Стена Галакт.9	15	0,1	0,1
78495	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.3,4-3/30	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3/30	Ст.д.А.Толст.3	30	0,1	0,1
78556	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Волжск.пр.15-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ст.д.15	Ст.д.	37	0,082	0,082
78629	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Ульян.18,33-15	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 37	ст.д.18	ст. д.201А	44	0,05	0,05
78635	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самарская161а-117	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	ТК-117	задвижка ТК-117 на ул.Рабочая,	1	0,15	0,15
78639	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самарская161а-117	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	ст.д.26		10	0,15	0,15
78641	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самарская161а-117	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	ст.д.26	УТ-1	10	0,15	0,15
78643	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самарская161а-117	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	УТ-1		47	0,1	0,1
78751	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Ленинская149-0/50.14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	УТ-1	УВ д.149	30	0,15	0,15
78755	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Ленинская149-0/50.14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	УВ д.149	ст.д.149	3	0,15	0,15
78757	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Ленинская149-0/50.14	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	ст.д.149	ул.Ленинская, 151	15	0,15	0,15
79147	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-220-0/116 пр	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ЦТП №186	Задвижка на ввод	0,1	0,1	0,1
79214	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.134-0/3/10	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1042	ЦТП №230	Задвижка	0,1	0,082	0,082
79232	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Чап.109,120-86г	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Уз.Чап.120	Задвижка	1	0,05	0,05
79797	ПОК - 1 вывод	ТС-5Г-5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ст.д.69	УВ д.69	30	0,1	0,1
79854	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ д.306		76,01	0,1	0,1
80206	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-МЦ1-44	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3	Задвижка	1	0,1	0,1
80289	ПОК - 1 вывод	ТС-361-0/11	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		УЗ1	100	0,1	0,1
80348	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042	от /№ 675	ИТП воин-	ТК-1	26	0,1	0,1



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
			30.12.2020		ской части				
80520	СГРЭС - Южная магистраль	ТС- М.Горького,125-0/3/8	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578		ИТП	1	0,069	0,069
80558	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14А-4,11	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-17	секционная	1	0,1	0,1
81571	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС3-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-УТ8	Задвижка	1	0,15	0,15
81725	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС3-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-31	Задвижка	1	0,15	0,15
81751	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ДМ4-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-5	Задвижка	1	0,15	0,15
81781	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ДМ4-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-см	ст.д.63	21	0,1	0,1
82223	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ3Б-9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-11	Задвижка	1	0,1	0,1
82257	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-9	Задвижка	1	0,15	0,15
82435	ЦОК 2-й вывод	ТС-525-0/5	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578		Ст.д.	107	0,15	0,15
82572	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ИП-34/36	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-7	Задвижка	1	0,15	0,15
82655	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ст.д.6	ТК-8'	3	0,1	0,1
82657	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 д.6	Задвижка	1	0,1	0,1
82659	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ст.д.8	УВ1 д.8	9	0,1	0,1
82661	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 д.8	УВ2 д.8	19	0,1	0,1
82663	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 д.8	Задвижка	1	0,1	0,1
82664	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-8'	ст.д.8	6	0,1	0,1
82670	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-7'	Задвижка	1	0,1	0,1
82948	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Садовая225-0/49	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714			1	0,15	0,15
82953	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Садовая225-0/49	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714		ТК-1	25	0,082	0,082
82955	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Садовая225-0/49	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714	ТК-1		25	0,082	0,082
82957	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Садовая225-0/49	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714			8	0,05	0,05
82961	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Садовая225-0/49	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714			8	0,05	0,05
82986	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ЦТП 756 кв.	УВ1 ЦТП 756 кв.	0,23	0,15	0,15
83006	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-А.Матр.153А-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-10 на ул.Нагорная,	ТК-10/1	2,36	0,1	0,1
83011	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-010-0/39б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Ст.д.Куйб.25	Ст.д.№ 25/41а	24	0,08	0,08
83098	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВГВС2 НС №046	УВГВС3 НС №046	2	0,082	0,05
83156	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ПР-0/13	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Ст.д.		48,2	0,05	0,05
83182	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-18 ГВС	Задвижка	1	0,082	0,05
83202	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-16 ГВС	Задвижка	1	0,082	0,082
83204	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-16	Задвижка	1	0,1	0,1
83296	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.82,Чап.105-0/89	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ИТП	Ст.д.Чап.105	70	0,05	0,05
83378	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Паз.63,98-23В	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Ст.д.Ст.Паз.65	Ст.д.Ст.Паз.65Б	25	0,05	0,05
83382	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.72.Ст.Паз.61-0/26	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Ст.д.Ст.П.61А	Ст.д.Ст.П.61аВ	30	0,04	0,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
83384	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.72.Ст.Раз.61-0/26	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.Ст.Р.61А	И.Д.	30	0,069	0,069
83434	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пион.31,50-35А	/№ 1042	от	/№ 578	ИТП	Уз.	1	0,082	0,082
83458	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Чап.109,120-86г	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.Чап.120	Уз.Чап.120	5	0,05	0,05
83704	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.63,88-3/15	/№ 1042	от	/№ 578	Уз	Ст.д.А.Тол.84	20	0,05	0,05
83896	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт.32-26-0/123д	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д. Галакт.32	Уз.Галакт.32	20	0,05	0,05
83901	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт.32-26-0/123д	/№ 1042	от	/№ 1042	Ст.д.Галакт.30	Ст.д.Галакт.306	30	0,05	0,05
83978	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.63,98-23В	/№ 1042	от	/№ 578	ТК1	Ст.д.Ст.Разина,98	11,5	0,1	0,1
84095	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.96,111-58	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.Фрунзе,111	Уз.Фрунзе,111	33	0,069	0,069
84161	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Некр.47,52-86А	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.Некр.56	Ст.д.Некр.58/102	30	0,05	0,05
84185	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.19,24-3/26	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.А.Толст.19	ИТП	10	0,069	0,069
84188	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.19,24-3/26	/№ 1042	от	/№ 578	ИТП	ИТП	1	0,069	0,069
84302	ЦОК 3-я магистраль	ТС-401А-0/12а	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.		62,5	0,082	0,082
84355	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.19,24-3/26	/№ 1042	от	/№ 578	Уз.	Ст.Пристр.кв.1	30	0,04	0,04
84359	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.19,24-3/26	/№ 1042	от	/№ 578	Уз.	Ст.д.А.Т.20/14-12	27,3	0,05	0,05
84363	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.19,24-3/26	/№ 1042	от	/№ 578	Уз.1	Ст.д.А.Т.20/14-12А	20	0,04	0,04
84365	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.19,24-3/26	/№ 1042	от	/№ 578	Уз.1	Ст.д.А.Т.20/14-12БВ	12	0,033	0,033
84437	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042	от	/№ 578		Задвижка	1	0,082	0,082
84439	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.	Задвижка	1	0,125	0,125
84620	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-042-0/30а	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.Разина,55/28В3	Ст.Разина,55/28АБ	30	0,05	0,05
84630	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.48,63-33А	/№ 1042	от	/№ 578	Ст. Фр.56А	Ст.д. Фр.56Б	30	0,069	0,069
84638	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.65,71-132	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.Фр.67-71/36Б	Ст.д.Фр.71В	30	0,05	0,05
84655	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.	Задвижка	1	0,082	0,082
84657	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042	от	/№ 578		Задвижка	1	0,082	0,082
84748	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-019-0/3(23)	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.Водников,44отопл	Ст.д.Комс.4отопл	6	0,069	0,069
84750	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-019-0/3(23)	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.Водников,44 ГВС	Ст.д.Комсом.,4 ГВС	6	0,069	0,069
84753	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.69,104-85	/№ 1042	от	/№ 578	ИД.	Ст.д.	50	0,069	0,069
84922	ЦОК 1-я магистраль	ТС-432-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.	уз.1	6,9	0,082	0,082
84924	ЦОК 1-я магистраль	ТС-432-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.	ТКсм	31	0,082	0,082
84926	ЦОК 1-я магистраль	ТС-432-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ТКсм	Ст.д.	27,5	0,082	0,082
85038	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-0/23	/№ 1042	от	/№ 1104	ТК-1	Задвижка	1	0,082	0,082
85040	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-0/23	/№ 1042	от	/№ 1104	ТК-1	Задвижка	1	0,069	0,069
85204	СТЭЦ - 1я магистраль					Ст.д.	УВ	49,6	0,1	0,1
85360	ЦОК 2-й вывод	ТС-547-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УЗ"Б"	Задвижка	1	0,1	0,1
85416	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042	от	/№ 675	Ст.д.	уз.4	30	0,082	0,082
85438	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/8.9	/№ 1042	от	/№ 578	ЦТП №220	УВ 2 Д№88К 1	0,24	0,15	0,15

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
85440	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/8.9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ 2 Д№88К 1	УВ 1 Д№88К1	2,5	0,15	0,15
85444	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/8.9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ст. Д№88К1	ТК-3	56	0,15	0,15
85448	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/8.9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3	ТК-4	50	0,15	0,15
85452	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/8.9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-4	ТК-5	50	0,1	0,1
85453	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/8.9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-5		11,73	0,1	0,1
85455	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/8.9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ 1 Д№88К1	ст. Д№88К1	1	0,15	0,15
85503	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ИД Д№247	2 ст. Д№247	0,5	0,1	0,1
85520	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.	ИТП Дыбенко 12Б	1,8	0,05	0,05
85523	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.	ТК8г	52,7	0,05	0,05
85525	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578		Ст.д.	6,4	0,05	0,05
85533	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ А	Задвижка	1	0,1	0,1
85698	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-16	Задвижка	1	0,069	0,069
85700	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-12	Задвижка	1	0,1	0,1
85708	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ТК-9	Задвижка	1	0,069	0,069
85710	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	ТК-8	Задвижка	1	0,125	0,125
85731	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ПР-0/13	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3	Задвижка	1	0,082	0,082
85734	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ПР-0/13	/№ 1042 от 30.12.2020	от №578	ст.д.188		5	0,082	0,082
85739	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ПР-0/13	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3 гвс	Задвижка	1	0,082	0,04
85741	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ПР-0/13	/№ 1042 от 30.12.2020	от №578	Ст.д.		5	0,082	0,04
86064	СГРЭС - Южная магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул.Вилоновская,4	53	0,05	0,05
86102	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-34	кран шаровый	1	0,082	0,069
86108	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст 87, М.Горьк.117-3/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ПУ.д.А.Т.87/8	79	0,15	0,15
86110	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст 87, М.Горьк.117-3/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Уз.А.Толст.116В	31	0,1	0,1
86160	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ст. Д№49	ул. Георгия Димитрова, д. 69	20	0,1	0,1
86290	ПОК - 2 вывод	ТС-Комс.пл-0/32	/№ 1042 от 30.12.2020	от №1042	задвижка ТК-32б	УТ-1	153	0,406	0,406
86334	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-2		34,35	0,15	0,15
86528	ПОК - 1 вывод		/№ 1042 от 30.12.2020	от	задвижка ТК-1 на Тухачевского	УТ3	146	0,207	0,207
86541	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	задвижка ТК-8 на Дачная 30	ст.д.30	52	0,207	0,207
86631	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-15 на ТС-366-0/15	ТК1а	90	0,15	0,15
86662	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	задвижка ТК-13 на Масленникова	ЦТП	9	0,207	0,207
86862	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14А-4,11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	секционная	ст. Д№153	12	0,1	0,1
87064	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15-2	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ст. Д№486	ул. Карла Маркса, 506	12	0,069	0,069
87140	СТЭЦ - 1я магистраль		/№ 1042 от	№758	ст. Д №295	УВ Д №295	3	0,125	0,125

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль		30.12.2020						
87142	СТЭЦ - 1я магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	/№756	ст. Д №295		39	0,069	0,069
87216	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15-2	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	вводная	ст. Д№478	36	0,1	0,1
87224	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15-2	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	вводная	ул. Карла Маркса, 508	19	0,082	0,082
87285	СТЭЦ - 1я магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	/№756	секционная	УВ	107	0,125	0,125
87305	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15-2	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	вводная	ул. Стара-Загора, 305	49	0,1	0,1
87506	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 от 30.12.2020	/№756	задвигка ТК-13пр на ул.Лесная,	ИТП	92	0,15	0,15
87674	СГРЭС - Северная магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвигка ТК-51 на ул.Самарская	ст.д.193	5	0,1	0,1
87686	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Маяк.19,20-54	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвигка ТК-54 на ул.Маяковский	ст.д.20	19	0,08	0,08
87781	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Первомай 18-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714	задвигка ТК-65 на ул.Первомайск	УТ-1	81	0,15	0,15
87785	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-274-0/65в	/№ 1042 от 30.12.2020	/№756	задвигка ТК-66а на ул. Молодог	ИТП	10	0,15	0,15
87971	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Н.Садовая 14-0/38	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	задвигка ТК-38 на ул.Н.Садовая	Ст.д.	75	0,1	0,1
87975	ПОК - 1 вывод	ТС-360-0/24	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвигка	Ст.д.	28	0,15	0,15
88001	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Невская 2,8-39	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвигка ТК-39	ТК	80	0,207	0,207
88031	ПОК - 1 вывод	ТС-361-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578		ЦТП	16	0,1	0,1
88055	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Чапаев.225-0/66	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	задвигка ТК-5а на ул.Чапаевска	ИТП	8	0,15	0,15
88185	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Галак.102,153-17	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвигка ТК-17 на ул.Галактион	ул. Галактионовская, 102г	14	0,1	0,1
88267	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	Задвигка		25	0,207	0,207
88333	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Садовая225-0/49	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714	задвигка ТК-49 на ул.Садовая		23	0,15	0,15
88371	ПОК - 1 вывод	ТС-374-0/21	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	Задвигка	Ст.д.	14	0,069	0,069
88502	ЦОК 2-й вывод	ТС-527-0/4	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	Задвигка ТК-4 СТЭЦ - 1я магист	Ст.д.	6	0,207	0,207
88646	БТЭЦ - Верхняя зона		/№ 1042 от 30.12.2020		Задвигка	ИТП	49	0,1	0,1
88723	ЦОК 3-я магистраль	ТС-401А-0/12а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвигка ТК-12 ЦОК 3-я магистр	ТК-12а	99	0,414	0,414
88760	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Ленинская149-0/50.14	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714	задвигка ТК-50.14 на ул.Бр.Кор	УТ-1	103,5	0,15	0,15
88817	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самарская161а-117	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714	задвигка ТК-117 на ул.Рабочая,	ст.д.26	20	0,15	0,15
88946	ЦОК 1-я магистраль	ТС-Дыб.5-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	Задвигка ТК-1 ЦОК 1-	Ст.д.	45	0,05	0,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
89011	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 675	я магистра	Задвижка Ст.д.	14	0,082	0,082
89080	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-656-0/4А	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.№19	36	0,069	0,069
89460	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Рабочая 5-0/66	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-66 на ул.Фрунзе,14	ТК-см.	12	0,082	0,082
89604	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фрунзе159-0/73	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-73 на ул. Фрунзе,	УТ-1	19	0,082	0,082
89808	ПОК - 1 вывод	ТС-386,397-0/18	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ИТП в ДН122	9	0,082	0,082
89820	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.95,116-83	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-83 на ул.Молодог ва	Ст.1.д.Молод.116	20	0,05	0,05
89822	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.69,104-85	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-85 на ул.Молодог ва	Ст.1.д.Молод.104	10,5	0,05	0,05
89904	ПОК - 1 вывод	ТС-389-29	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 481	Задвижка		19	0,082	0,082
89936	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Некр.74,75-86/4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-86/4 на ул.Самарск	И.Д.	39	0,082	0,082
89946	ПОК - 1 вывод	ТС-389-29	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 481	Задвижка	Ст.Д.№53А	19	0,082	0,082
89948	ПОК - 1 вывод	ТС-389-29	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-7А	11	0,1	0,1
89956	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Некр.47,52-86А	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-86а на ул.Некрасо в	Ст.д.Некр.47	56	0,05	0,05
89972	ПОК - 1 вывод	ТС-389-29	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 481	Задвижка	Ст.Д.№64	19	0,082	0,082
90014	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Высоц.3,4-101	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-101 на ул.Высоцко г	Ст.д.Высоц.4	29	0,082	0,082
90032	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.82,Чап.105-0/89	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	задвижка ТК-89 на ул.Молод.78-	Уз.Молод.82	34	0,05	0,05
90038	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-см	54,5	0,207	0,207
90046	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.	Задвижка на ЦТП №223	54	0,207	0,207
90048	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задв. Революцион-ная 46	Ст.д.	60	0,15	0,15
90124	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от №756	Задвижка	Задвижка	17	0,15	0,15
90126	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от №1042	Задв. Лукачёва 34	ИТП	44	0,15	0,15
90128	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от №1042	Задвижка	ТК-66	45	0,125	0,125
90130	ЦОК 3-я магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	от №1042	Задвижка	ИТП	24	0,125	0,125
90134	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	Ст.д.	Ст.д.	11	0,1	0,1
90136	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	Ст.д.	уз.5	3	0,1	0,1
90138	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	Ст.д.	ТК-6в	25	0,1	0,1
90140	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	Задвижка	Ст.д.	1	0,1	0,1
90142	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 714	Задвижка	Ст.д.36А	12	0,1	0,1
90198	ЦОК 3-я маги-	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от	/№ 481	Ст.д.	отв. д.85	200	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль		30.12.2020						
90208	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Ст.д.	уз.1	7	0,15	0,15
90245	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	21	0,082	0,082
90261	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15А-1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	секционная	ст. Д №471	51	0,15	0,15
90295	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15А-1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	вводная		4,5	0,1	0,1
90299	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15А-1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	вводная		5	0,15	0,15
90303	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-15А-1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	вводная		5	0,1	0,1
90365	СГРЭС - Южная магистраль	ТС- Некр.17-0/186	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-186 на ул.Некрасов	Ст. 1 д.Некрас.20	66	0,082	0,082
90431	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ленингр.20,21-23а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-23а на ул.Ленингра	Ст.д.Ленингр.20	219	0,05	0,05
90445	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.63,98-23В	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-23в на ул.Ст.Разин	ТК1	33,5	0,207	0,207
90470	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.96,111-58	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-58 на ул.Фрунзе,11	Ст.д.Фрунзе,111	29	0,069	0,069
90584	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-7А-2	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.пр. Кирова д.252	9	0,1	0,1
90608	ЦОК 1-я магистраль	ТС-415-0/8	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	44	0,082	0,082
90648	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.50-0/42	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-42 на ул.С.Разина,	Ст.д.Ст.Р.50	49	0,1	0,1
90676	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пионер.24-0/44	/№ 1042 от 30.12.2020	№756	задвижка ТК-44 на ул.Пионерска	Уз	19	0,15	0,15
90700	ЦОК 1-я магистраль	ТС-415-0/8	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	33	0,082	0,082
90704	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.38,43-38	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-38 на ул.Куйбышева	ТК-1	2	0,082	0,082
90706	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.31,32-39	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-39 на ул.Куйбышева	Ст.д.Куйб.32	39	0,05	0,05
90710	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.28-0/39а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-39а на ул.Куйбышев	Ст.д.Куйб.28	13	0,05	0,05
90726	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пион.31,50-35А	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-35а на ул.Пионерск	ИТП	33	0,082	0,082
90756	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Венц.40,Чап.78-0/133	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-133 на ул.Венцека,	Ст.д.Венцека,40	15	0,082	0,082
90812	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.64.-0/123б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-123 на ул.Молодого	Ст.д. Молод.64	19	0,069	0,069
90826	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт.32-26-0/123д	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-123д на ул.Галакти	Ст.д. Галакт.32	84	0,082	0,082
90836	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-7А-3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.пр. Кирова д.278	49	0,082	0,082
90905	ЦОК 1-я магистраль	ТС-432-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	39,5	0,082	0,082

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль		30.12.2020						
91026	ПОК - 2 вывод	ТС-Л.Толстого 97-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020		зadвижка ТК-10 на ул.Л.Толстого	Ст. д. Л. Толст.97А	4	0,1	0,1
91032	ПОК - 2 вывод	ТС-Ленинская77,82-86/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	зadвижка ТК-86/10 на ул.Ленинс	УТ-1	49	0,15	0,15
91046	ПОК - 2 вывод	ТС-035-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	зadвижка ТК-10 на ТК-10А	ТК-10А	54	0,259	0,259
91101	ЦОК 1-я магистраль	ТС-432-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	5,9	0,082	0,082
91139	ЦОК 1-я магистраль	ТС-432-0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 481	Задвижка	Ст.Д.№12	100	0,1	0,1
91286	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ4Б,В-82	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	зadвижка ТК-25	ул. Ташкентская д.216	29	0,082	0,082
91382	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задв.в стор ДН ул.Саранская,	Ст.д.	23	0,1	0,1
91410	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задв.в стор ДН ул.Дыбенко, д.	Ст.д.	4,7	0,05	0,05
91412	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задв.в стор ДН ул.Дыбенко, д.	Ст.д.	7,9	0,05	0,05
91464	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ4А-99	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	СОШ №85	26	0,082	0,082
91504	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ4А-99	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Детский сад №385 "Золотой пету	24	0,082	0,082
91610	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ4А-99	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578		ул. Зои Космодемьянской, 20	2,5	0,082	0,082
91650	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-025-0/3(20)	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК1А	82	0,1	0,1
91752	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ1А,Б-52	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Детский сад №400 "Русичи"	37	0,082	0,082
91764	ЦОК 3-я магистраль	ТС-403/411-26	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	68	0,082	0,082
91862	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ИТП в доме №107	1	0,1	0,1
91864	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	1	0,082	0,082
91890	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ИТП в доме №107		1	0,1	0,1
91896	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ1А,Б-52	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Детский сад №230	24	0,082	0,082
91926	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	1	0,082	0,082
91976	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	19	0,082	0,082
91992	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ИТП в доме №36	Ст.д.	9	0,082	0,082
92000	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка		59	0,125	0,125
92004	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	уз. д.36	59	0,082	0,082
92008	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ИТП в доме №36	1	0,082	0,082
92054	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ1А,Б-53	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	47	0,15	0,15
92090	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ2-11	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	зadвижка	УТ-1А	243,5	0,15	0,15
92100	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-067-0/49	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.по ул.Фрунзе,112	44	0,1	0,1
92113	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-3	ТК-4	13	0,1	0,1
92117	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-4	Задвижка	1	0,1	0,1
92123	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-6	ТК-7	13	0,082	0,082

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участ ка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль		30.12.2020						
92133	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3		12,4	0,125	0,125
92135	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ТК-2	15	0,125	0,125
92157	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-2	ТК-1	8	0,125	0,125
92170	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-010-0/396	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.Куйб.25	5	0,082	0,082
92172	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-010-0/396	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.Комс.43	11	0,082	0,082
92200	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ2-12	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Детский сад №395 "Полянка"	87	0,082	0,082
92212	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-5	67,3	0,1	0,1
92281	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-019-0/3(23)	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ПУ. д.М.Горького,37	94	0,1	0,1
92334	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-026-0/35(4)	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.Пион.80	5	0,05	0,05
92395	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ3А-8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Детский сад №138	20	0,082	0,082
92433	ПОК - 1 вывод	ТС-373-0/22	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ст. ЦТП №192		0,2	0,207	0,207
92535	ЦОК 3-я магистраль	ТС-454-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.	46	0,1	0,1
92592	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ3Б-9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.31	17	0,1	0,1
92620	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС5-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УТ-10	задвижка в ЦТП	130	0,259	0,259
92693	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675		Ст.д.	65	0,082	0,082
92706	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ДМ4-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-см	23	0,1	0,1
92714	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ДМ4-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	Задвижка		4,5	0,15	0,15
92728	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	НС №010	УВ1 НС №010	0,03	0,1	0,1
92734	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	НС №005	УВ1 НС №005	0,5	0,1	0,1
92791	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ИП-34/36	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.377	58	0,15	0,15
92839	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ИТП		2	0,082	0,082
92845	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675		Задвижка	1	0,069	0,069
92901	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	Задвижка	ИТП	1	0,082	0,082
92903	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	Задвижка	И.Д.	33	0,069	0,069
92970	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ИП-34/36	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТКсм	4	0,1	0,1
93106	ЦОК 2-й вывод	ТС-547-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.	36	0,1	0,1
93241	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-25,926,907-0/140	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	вводная	ул. Елизарова, 62	1,8	0,069	0,069
93277	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-547-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УТ-1	117	0,15	0,15
93289	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-547-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.	6,6	0,15	0,15
93325	ЦОК 2-й вывод	ТС-547-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 481	Задвижка		42	0,1	0,1
93406	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС3-0/6	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Детский сад №463 "Дубок"	24	0,1	0,1
93416	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС3-0/6	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.277	49	0,15	0,15
93436	ЦОК 2-й вывод	ТС-547-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 481	Задвижка		60	0,1	0,1
93624	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС3-0/6	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.43	25	0,15	0,15
93668	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС3-0/6	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Детский сад №153	39	0,082	0,082



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
93985	ПОК - 1 вывод	ТС-4Кузн.-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-10	Задвижка	1	0,082	0,082
93987	ПОК - 1 вывод	ТС-4Кузн.-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-10 гвс	Задвижка	1	0,082	0,05
94589	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ТК-12	41	0,207	0,207
94593	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. 6-я просека д.149	24,5	0,1	0,1
94595	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ТК-16	36,5	0,082	0,082
94597	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. 6-я просека д.147	20	0,1	0,1
94599	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. 6-я просека д.149	15,5	0,069	0,069
94601	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. 6-я просека д.149	38	0,069	0,069
94603	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. 6-я просека д.153	44	0,1	0,1
94605	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	15	0,1	0,1
94609	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ТК-15	57	0,15	0,15
94611	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ТК-14А	35	0,069	0,069
94613	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. 6-я просека д.153	9,5	0,069	0,069
94615	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. 6-я просека д.155	6	0,069	0,069
94617	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	45	0,1	0,1
94625	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 675	Задвижка	ст.д.143	24	0,1	0,1
94633	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 675	Задвижка	Ст.д.	39	0,1	0,1
94635	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 675	Задвижка	ТК-8	15	0,125	0,125
94637	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 675	Задвижка	Ст.д.	21	0,125	0,125
94639	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 675	Задвижка	Ст.д.	19	0,125	0,125
94641	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 675	Задвижка	Ст.д.	19	0,069	0,069
94881	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731.732.747.748-0/54	/№ 1042	от	/№ 578	вводная	пр. Кирова, 165А	17	0,04	0,04
94891	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042	от	/№ 578	вводная	пр. Кирова, 171А	22,5	0,05	0,05
94923	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042	от	/№ 578	вводная	ул. Севастопольская, 34А	2	0,04	0,04
94927	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042	от	/№ 578	вводная	ул. Севастопольская, 36	2,5	0,033	0,033
94937	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042	от	/№ 578	вводная	пр. Металлургов, 1	27	0,05	0,05
94951	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-731,732,747,748-0/54	/№ 1042	от	/№ 578	вводная	ТК-48А	7	0,05	0,05
95190	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС1-0/15/	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ТК-41"	22	0,1	0,1
95282	ПОК - 2 вывод	ТС-152-0/3	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.Чернор.12	75	0,1	0,1
95721	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Каховская, 47	64	0,082	0,082
95739	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	кран шаровый	ст. ЦТП 756 кв.	0,84	0,15	0,15
95745	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	пр. Юных Пионеров, 147	1,5	0,05	0,05
95747	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	пр. Юных Пионеров, 149	5,5	0,05	0,05
95749	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 66	3,5	0,05	0,05
95753	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 64	1,5	0,05	0,05
95755	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 62	3,5	0,05	0,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участ ка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
	страль	0/6	30.12.2020						
95757	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 60/12	4,5	0,05	0,05
95773	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	пр. Юных Пионеров, 143	25	0,05	0,05
95779	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул.Севастопольская, 53	5	0,05	0,05
95783	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул.Севастопольская, 51/8	3	0,05	0,05
95789	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Севастопольская, 54	2,5	0,05	0,05
95791	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Севастопольская, 52	1,5	0,05	0,05
95793	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Севастопольская, 50	2,5	0,05	0,05
95795	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Севастопольская, 48	9,5	0,05	0,05
95797	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Енисейская, 4	59,5	0,05	0,05
95799	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733,734,745,756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	пр. Юных Пионеров, 139	7,5	0,05	0,05
96088	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-744,757-0/4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ст. Д№146	УВ 1 Д№146	17,38	0,1	0,1
96134	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-744,757-0/4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	пр. Юных пионеров, 142а	44	0,05	0,05
96160	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-744,757-0/4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. Д№146	5	0,1	0,1
96536	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-738,741,16мкр-0/10,12	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	коррекционная школа-интернат №	49	0,1	0,1
96641	БТЭЦ - II п/район	ТС-БТЭЦ-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК10 гвс	ТК10 гвс	0,38	0,03	
96827	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.6	1	0,1	0,1
96831	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.8	1	0,1	0,1
96854	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.10	14	0,125	0,125
96868	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.12	16	0,1	0,1
96872	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.8А	13	0,1	0,1
97034	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-753-0/57	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Победы, 130/17	2,5	0,05	0,05
97048	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-753-0/57	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Севастопольская 27	3	0,05	0,05
97054	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-753-0/57			Задвижка	стена здания ул.Севастопольска	39	0,05	0,05
97124	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-752,777-0/120А	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ст. Д №122АА1	УВ Д №122АА1	2	0,1	0,1
97186	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ1-44	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.	19	0,1	0,1
97281	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-754,774-0/127	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1104	ст. Д№158	ул. Свободы, 158А	75	0,05	0,05
97344	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ1-44	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.7	29	0,1	0,1
97396	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-7Б-5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.193А	72	0,1	0,1
97433	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ТК-3 ГВС	Задвижка	1	0,069	0,082
97466	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Минская, 28	35	0,082	0,082
97468	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14			Задвижка	ТК-14*	39	0,069	0,069
97470	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14			Задвижка	ТК-14*ГВС	39	0,069	0,069
97476	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-11 ГВС	49	0,07	0,07
97478	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-11	49	0,15	0,15
97480	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14			Задвижка	стена здания пр.Кирова,223	20	0,082	0,082

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
97482	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14			Задвижка	стена здания пр.Кирова,223	20	0,069	0,069
97492	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	пр. Кирова, 227 ГВС	4	0,05	0,05
97494	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	пр. Кирова, 227	4	0,07	0,07
97496	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Минская, 30А	35	0,082	0,082
97498	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-8	54	0,15	0,15
97500	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-8 ГВС	54	0,069	0,069
97512	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Черемшанская, 131 ГВС	4	0,05	0,05
97514	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Черемшанская, 131 + ЗАО "Р	4	0,082	0,082
97522	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-7 ГВС	39	0,069	0,082
97524	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-7	39	0,082	0,082
97526	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Минская, 32	34	0,082	0,082
97542	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-МЦ1-44	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-17'	82	0,1	0,1
97560	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. ЦТП 75 кв.	0,35	0,082	0,082
97562	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. ЦТП 75 кв.	0,39	0,082	0,082
97570	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. ЦТП 75 кв.	1,61	0,069	0,069
97572	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. ЦТП 75 кв.	1,3	0,15	0,15
97790	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-7-4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.ул. Ново Вокзал.д. 203А	24	0,1	0,1
98039	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Металлистов, 44	1,5	0,04	0,04
98041	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	пр. Металлургов, 20/42	4	0,05	0,05
98051	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 49	12,5	0,04	0,04
98059	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	пр. Металлургов, 14/45	13	0,05	0,05
98071	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Металлистов, 54	12,5	0,05	0,05
98079	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Металлистов, 56А	1,5	0,04	0,04
98091	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Металлистов, 62	3,5	0,04	0,04
98095	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 59	4,5	0,05	0,05
98101	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 63	4,5	0,05	0,05
98115	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 50	3,5	0,05	0,05
98121	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 52Б	13,5	0,05	0,05
98159	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 54	15,5	0,04	0,04
98165	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-771,746,755,770-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Юбилейная, 58А	35	0,04	0,04
98869	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-773,774,784-0/129	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Металлистов, 33	16	0,05	0,05
98913	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-773,774,784-0/129	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Советская, 34	28	0,05	0,05
98949	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-773,774,784-0/129	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Советская, 35А	3	0,05	0,05
99030	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-775-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ 2 Д №140	ст. Д №136	9	0,1	0,1
99032	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-775-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ 2 Д №140 ГВС	ст. Д №136	9	0,1	0,1
99209	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ГР-0/13	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.	4	0,082	0,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
			30.12.2020						
99211	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ГР-0/13	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст.д.188	4	0,082	0,082
99487	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст. Д №19	9	0,082	0,082
99489	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст. Д №19	4	0,082	0,05
99500	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст. Д №21	28	0,05	0,033
99648	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Поволжский строительно-энергет	179	0,15	0,15
99650	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-1	93	0,15	0,15
99746	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ 2 Д №157	10	0,082	0,082
99748	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ 2 ГВС Д №157	5	0,082	0,05
99784	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст. Д №8	23	0,1	0,1
99788	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст. Д №8	23	0,082	0,082
99851	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-584,563-0/1а,27	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	5	0,082	0,082
100299	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст. Д №152	19	0,15	0,15
100303	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-776,783,900-0/125А,125Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст. Д №152	9,5	0,15	0,1
100899	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-782-0/150	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ул. Физкультурная, 126а	14	0,082	0,082
101062	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-782А-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ул. Победы, д. 151	41	0,05	0,05
101750	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-915-0/141	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-141	задвижка ТК-141 на пр. Металлу	1	0,1	0,1
101851	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-10 М на ТС-83кв-0/	Задвижка	257,5	0,15	0,15
102038	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-4	секционная	1	0,207	0,207
102052	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-2гвс	секционная	1	0,082	0,082
102054	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-2	секционная	1	0,125	0,125
102099	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	секционная	Ст.д.Н.В.63	29	0,082	0,082
102101	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	секционная	Ст.д.Н.В.63	29	0,125	0,125
102135	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-923-0/162	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ст. Д №15	УВ Д №15	2	0,125	0,125
102137	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-923-0/162	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ст. Д №15	МКД	46	0,125	0,125
102276	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-936-0/147А	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст. Д №26	36	0,1	0,1
102291	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-678-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714	Задвижка	Ст.д.ул. Ново-Вокзальная, 27	62,5	0,1	0,1
102504	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-938-0/5Б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-2	29,5	0,125	0,125
102649	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-688-0/2	/№ 1042 от 30.12.2020		задвижка ТК-2 на ТК-3	ЦТП	122	0,207	0,207
102741	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 481	ТК-4	Задвижка	1	0,15	0,15
102764	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Лен.45,54-93	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.Чап.106	28	0,05	0,05
102887	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Некр.74,75-86/4	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	И.Д.	Ст.1.д.Самарс.52/74	68	0,05	0,05
103119	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.72.Ст.Раз.61-0/26	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	И.Д.	Ст.д.Ст.Р.61-61аБ	40	0,057	0,057
103259	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.29,46-43	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ИТП.Пион.21/46	Задвижка	1	0,1	0,1
10326	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.29,46-43	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ИТП	ИТП.Пион.21/46	1	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
9	магистраль		30.12.2020						
103288	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.29,46-43	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.Ст.Раз.44	58	0,1	0,1
103315	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ул. Пугачевская, 59	9	0,05	0,05
103327	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-БТЭЦ-0/104	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	Задвижка	И.Д.	15	0,1	0,1
103520	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	стена здания	6,2	0,05	0,04
103548	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	1042	481	Задвижка	пр. Юных Пионеров, 167в	9	0,05	0,05
103558	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НС №046	УВ2 НС №046	2	0,1	0,1
103611	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Чап.109,120-86г	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.Чап.120	4	0,05	0,05
103615	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907,788,18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВГВС1 НС №046	УВГВС2 НС №046	0,2	0,082	0,05
103819	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-5	0,5	0,15	0,15
103829	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	кран шаровый	ст. ЦТП 65 кв.	0,5	0,207	0,207
103837	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-14	59	0,069	0,069
103849	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-28	21	0,15	0,15
103853	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-23	20	0,082	0,082
103857	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-24	30	0,05	0,05
103859	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-26	41	0,05	0,05
103865	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ул. Советская, 95	11	0,05	0,05
103889	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-30	19	0,05	0,05
103899	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ул. Ставропольская, 224	9	0,05	0,05
103901	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-34	75	0,15	0,15
103903	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-33	21	0,05	0,05
103907	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-37	23	0,15	0,15
103909	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-35	19	0,069	0,069
103921	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-38	1	0,15	0,15
103925	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-44	20	0,069	0,069
103927	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-39	49	0,069	0,069
103929	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-40	19	0,05	0,05
103931	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ул. Ставропольская, 185	17	0,05	0,05
103933	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ул. Ставропольская, 183	24	0,05	0,05
103935	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ул. Ставропольская, 187	22	0,05	0,05
103945	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-46	44	0,069	0,069
103949	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	пер. Ташкентский, 42/14	35	0,05	0,05
103957	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-18	16	0,05	0,05
103959	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-16	14	0,05	0,05
104084	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-1	8,5	0,15	0,15
104088	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК-2	39	0,15	0,15

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участ ка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
104102	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Черемшанская, 210	14	0,04	0,04
104104	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ТК-6	14	0,082	0,082
104106	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ТК-8	77	0,082	0,082
104108	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Черемшанская, 206а	14	0,04	0,04
104110	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Карачевская, 31б	19	0,05	0,05
104112	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Карачевская, 31а	33	0,05	0,05
104120	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Карачевская ул 25/Черемшанская	16	0,04	0,04
104122	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Черемшанская, 200	16	0,04	0,04
104277	СГРЭС - Южная магистраль	ТС- М.Горького,125-0/3/8	/№ 1042	от	/№ 578	ИТП	Задвижка	1	0,069	0,069
104279	СГРЭС - Южная магистраль	ТС- М.Горького,125-0/3/8	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.М.Г.127	33	0,069	0,069
104369	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-769,772-0/130	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Металлистов, 59	4,5	0,05	0,05
104431	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-769,772-0/130	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	пр. Юных Пионеров, 163	2	0,05	0,05
104449	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-769,772-0/130	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Советская, 74	3,5	0,05	0,05
104718	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	ЦТП №221	задвижка в ЦТП №221	0,42	0,15	0,15
104722	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ТК-УТ2	146	0,15	0,15
104740	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка		52,5	0,05	0,05
104828	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ст. Д №12	УВ Д №12	40	0,15	0,15
104832	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	ст. Д №12	пр. Землянский д.16	20	0,082	0,082
104895	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.69,104-85	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ИД.	14	0,082	0,082
104917	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	пр. Землянский д.8	23	0,04	0,04
104937	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Серноводская д.154	40,5	0,05	0,05
104957	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Луч	72,5	0,082	0,082
104965	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Азовская д.72а	29,5	0,082	0,082
104967	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Изыскательская д.177	3,5	0,05	0,05
104987	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Магистральная д.133а	19,5	0,082	0,082
105009	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-17-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул. Магистральная д.135б	29,5	0,082	0,082
105520	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.107-101-0/20А	/№ 1042	от	/№ 578	Уз.д.№103	Ст.д.103	20	0,082	0,082
105798	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-0/23	/№ 1042	от	/№ 1104	ТК-2	Задвижка	1	0,1	0,1
105802	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-0/23	/№ 1042	от	/№ 1104	ТК-2	Задвижка	1	0,05	0,04
105804	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-0/23	/№ 1042	от	/№ 1104	Задвижка	ул. Литвинова, д. 334А	6	0,05	0,04
105834	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-0/23	/№ 1042	от	/№ 1104	Задвижка	ул. Литвинова, д. 334	6	0,082	0,082
105836	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Зуб-0/23	/№ 1042	от	/№ 1104	Задвижка	ул. Литвинова, д. 336	76	0,069	0,069
106172	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.75-77-0/62	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.Фрунзе,75	55	0,05	0,05
106309	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ст. Д№448	17	0,1	0,1
106314	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ст. Д№438	4	0,1	0,1
10633	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ст. Д№400	10	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
4	страль		30.12.2020						
106348	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	пр. Карла Маркса, 402	3	0,082	0,082
106366	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. Д№418	1,5	0,125	0,125
106388	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-4	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. Д№428	10	0,1	0,1
106424	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст 87, М.Горьк.117-3/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-1	29	0,082	0,082
106447	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Сам.85-0/86/11	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.1. Самарск.85	28	0,05	0,05
106483	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. Д№203	15	0,082	0,082
106491	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	просп. Карла Маркса, д. 384	7	0,1	0,1
106495	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка		9	0,125	0,125
106579	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.19,24-3/26	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.А.Толст.21АБ	38	0,069	0,069
106691	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Кирова проспект, 345	14	0,1	0,1
106737	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.19,24-3/26	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ИТП	Задвижка	1	0,069	0,069
106745	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	Ст.д.	22	0,1	0,1
106785	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ул. Георгия Димитрова, 80	69	0,1	0,1
106791	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ст. Д№42	23	0,082	0,069
106799	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ст. Д№38	29	0,082	0,082
106805	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-13-9	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. Д№36	12	0,082	0,082
107102	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. Д№5	37	0,1	0,1
107112	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Георгия Димитрова, д. 19	27	0,1	0,1
107123	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ст. Д№29	37	0,1	0,1
107125	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. Д№37А	19	0,15	0,15
107133	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ст. Д№190	29	0,125	0,125
107168	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ул. Ташкентская, д. 134	9	0,1	0,1
107213	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул. Ташкентская, д. 162	16	0,082	0,082
107217	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ул. Ташкентская, д. 162а	22	0,1	0,1
107225	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ст. Д№170	43	0,15	0,15
107243	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст. Д№196	24	0,125	0,125
107259	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ул. Георгия Димитрова, д. 39	7	0,1	0,1
107265	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ст. Д№55	43	0,082	0,082
107269	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ст. Д№51	33	0,082	0,082
107273	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-14-10,5	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	ст. Д№47	16	0,1	0,1
107303	ЦОК 1-я магистраль	ТС-247-0/28	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578		Ст.д.	131	0,082	0,082
107305	ЦОК 1-я магистраль	ТС-247-0/28	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка		1	0,1	0,1
107307	ЦОК 1-я магистраль	ТС-247-0/28	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.	Ст.д.	16	0,082	0,082
107409	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Перв.25,27-56	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.	Ст.д.	51	0,05	0,05
10741	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Перв.25,27-56	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578		Ст.д.	10	0,05	0,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
1	ная магистраль		30.12.2020						
107415	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Перв.25,27-56	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка		5	0,05	0,05
107756	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.7	25	0,15	0,15
108363	ЦОК 1-я магистраль	ТС-567/568-0/3	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-26 после эл.	ТК-25	32	0,082	0,082
108643	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-721-0/45	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.ул. Физкультурная, д. 96	29	0,05	0,05
108742	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Сам.85-0/86/11	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ИТП	Уз.Сам.89	1	0,05	0,05
108773	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	ТК-9а	Задвижка	1	0,1	0,1
108779	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	УВ5 ТП №82	УВ7 ТП №82	0,14	0,1	0,1
109032	ПОК - 1 вывод	ТС-5В-4	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.44	15	0,1	0,1
109081	ПОК - 1 вывод	ТС-5В-4	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.134	15	0,15	0,15
109161	ЦОК 2-я магистраль	ТС-4мкр. Дыбенко-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.	47	0,069	0,069
109328	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-94-0/109	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ул.Вилоновская, 1	15	0,1	0,1
109330	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-94-0/109	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Уз	11,34	0,15	0,15
109364	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ д.141	17	0,15	0,15
109465	ПОК - 2 вывод	ТС-103,104,123,124-0/42	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК промежуточная	7	0,05	0,05
109467	ПОК - 2 вывод	ТС-103,104,123,124-0/42	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ д.66	15	0,05	0,05
109909	ЦОК 1-я магистраль	ТС-Гаг.88-99-0/3в	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-2(УТ-2)	Задвижка	1	0,082	0,082
109911	ЦОК 1-я магистраль	ТС-Гаг.88-99-0/3в	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578			10	0,082	0,082
109914	ЦОК 1-я магистраль	ТС-Гаг.88-99-0/3в	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка		86	0,082	0,082
110068	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ТК-1	Задвижка	1	0,069	0,069
110070	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	Задвижка	Ст.д.	52	0,082	0,082
110120	ПОК - 1 вывод	ТС-4I-2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ д.22	ул. Коммунистическая, 18	112	0,125	0,125
110300	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-110А-0/25а	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Узел отопления	ТК-1	12	0,15	0,15
110308	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-110А-0/25а	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Узел ГВС	Узел ГВС	12	0,1	0,082
110415	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	место установки гильзы	1	0,207	0,207
110417	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК-1	10	0,1	0,082
110431	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.211-217/ТП-1	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	Ст.д.	9	0,082	0,082
110559	ПОК - 1 вывод	ТС-5В-4	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ст.д.2	36	0,082	0,082
110615	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-см	Ст.д.	11,5	0,207	0,207
110617	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.	Ст.д.	30	0,15	0,15
110687	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС5-0/6	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ТК 2 ГВС	93	0,1	0,082
110723	СТЭЦ - 1я магистраль		/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	Задвижка	Ст.д.	16,29	0,1	0,05
110848	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-15	Задвижка	1	0,1	0,1
110850	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка		32,5	0,1	0,1



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
110852	СТЭЦ - 3-я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-15	Задвижка	1	0,069	0,069
110854	СТЭЦ - 3-я магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка		36,5	0,069	0,069
110881	ЦОК 2-й вывод	ТС-527-0/4	/№ 1042	от	/№ 675	ТК-см	Ст.д.	7	0,15	0,15
110893	ЦОК 2-й вывод	ТС-527-0/4	/№ 1042	от	/№ 675	Ст.д.	ТК-см	4	0,15	0,15
111075	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самар.152,175а-22	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ул.Вилоновская, 40	34	0,069	0,069
111141	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Галактион.91-0/86/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	УТ-1	139	0,1	0,1
111163	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самарская161а-117	/№ 1042	от	/№ 714	Задвижка	ст.д.26	1	0,15	0,15
111203	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042	от	/№ 675	Задвижка	Ст.д.	54	0,082	0,082
111207	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042	от	/№ 675	Задвижка	Ст.д.	41	0,082	0,082
111266	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Полевая 68-0/15	/№ 1042	от	/№ 481	Задвижка	ст.д.68	14	0,082	0,082
111312	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	64	0,082	0,082
111314	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	44	0,1	0,1
111316	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	44	0,1	0,1
111318	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	14	0,082	0,082
111356	ЦОК 1-я магистраль	ТС-406,408-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	ТК-1		52,9	0,125	0,125
111608	ПОК - 1 вывод	ТС-Осип.38-0/14а	/№ 1042	от	/№ 756	Задвижка	Ст.д.	18	0,259	0,259
111785	ЦОК 3-я магистраль	ТС-401А-0/12а	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.	ЦТП СГАУ	1,1	0,414	0,414
111886	ЦОК 1-я магистраль	ТС-Арт.30-30А-0/3	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д.	уз.1	15	0,082	0,082
113049	ПОК - 1 вывод	ТС-360а-0/25	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-1	Задвижка	0,01	0,15	0,15
113074	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042	от	/№ 714	Задвижка	ст.д.30	1	0,125	0,125
113082	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042	от	/№ 714	Задвижка	ст.д.28	10	0,1	0,1
113471	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Толст.19,24-3/26	/№ 1042	от	/№ 1042	ТК-1	Ст.д.266	40	0,05	0,05
115654	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	26	0,082	0,082
115660	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	43	0,082	0,082
115662	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	79	0,082	0,082
115698	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	ТК6	Задвижка	15	0,082	0,082
115699	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	15	0,082	0,082
115709	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	55	0,1	0,1
115711	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 675	Задвижка	Ст.д.	19	0,082	0,082
115715	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	44	0,1	0,1
115719	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	7	0,1	0,1
115723	ПОК - 1 вывод	ТС-363-0/17	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	19	0,1	0,1
115952	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	И.Д.	Ст.д.	4	0,05	0,05
11625		ТС-256,274-0/60	/№ 1042	от	/№ 1068	Задвижка	Ст.д.	38	0,069	0,069

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
4			30.12.2020						
116341	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ д.306	ст.д.306	10	0,1	0,1
116999	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пион.31,50-35А	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Уз.	Задвижка	1	0,069	0,069
117000	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пион.31,50-35А	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.Фр.42В	79	0,069	0,069
117042	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	Задвижка	ТК-4	101	0,1	0,1
117090	ЦОК 2-й вывод	ТС-526-0/6б	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	42,5	0,15	0,15
117110	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.54,56,71-33	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-33	Ст.д.Куйб.54	49	0,082	0,082
117114	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.54,56,71-33	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ТК-33	Ст.д.Куйб.56	129	0,05	0,05
117187	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК4	87	0,15	0,15
117189	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	9	0,082	0,082
117197	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	9	0,082	0,082
117201	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	6	0,1	0,1
117215	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ТК5	34	0,15	0,15
117254	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714	Задвижка		16	0,1	0,1
117583	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка на ЦТП №223	ЦТП №223	0,51	0,207	0,207
117585	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	№1042	Задвижка	ЦТП Лукачева	1	0,15	0,15
117599	ЦОК 3-я магистраль	ТС-401А-0/12а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	1,68	0,414	0,414
117785	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ЦТП 83 кв.	УВ1 ЦТП 83 кв.	0,26	0,15	0,15
117837	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка в ЦТП №221	Задвижка	0,58	0,15	0,15
118025	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-НС5-0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка в ЦТП	ЦТП	1	0,259	0,259
118132	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ3 ГВС НС №047	УВ4 ГВС НС №047	0,5	0,05	0,05
118427	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 714	Задвижка в ЦТП №79М	Задвижка в ЦТП №79М	0,5	0,207	0,207
118437	ЦОК 2-й вывод	ТС- С.Армия 214-Тихв. 28 - 0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	21,5	0,1	0,1
118441	ЦОК 2-й вывод	ТС- С.Армия 214-Тихв. 28 - 0/7	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Ст.д.	ТК-16	80	0,1	0,1
118531	ЦОК 2-й вывод	ТС-527-0/4	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	ТК-4	Задвижка ТК-4 СТЭЦ - 1я магист	1	0,207	0,207
118648	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП1131/2	/№ 1042 от 30.12.2020		ТП-2	Узел отопления	0,1	0,207	0,207
118661	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-110А-0/25а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТП	Узел отопления	0,5	0,207	0,207
118788	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-915-0/141	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ТК-1	задвижка	0,83	0,1	0,1
118790	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-915-0/141	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка	ДК Металлургов	7,17	0,1	0,1
118838	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	Задвижка	Задвижка	0,1	0,082	0,082
118867	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	ТК-1	Задвижка в ТК-1	1	0,069	0,069
118868	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	Задвижка в ТК-1	Ст.д.	99,55	0,069	0,069
118884	СТЭЦ - 3я магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	УТ-1А	задвижка	1	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участ ка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
118886	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ2-11	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	зادвижка	Ст.д.	6,5	0,1	0,1
118906	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Задвижка	ТК-3	35	0,082	0,082
118908	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Задвижка	ТК-2 (ТКсм)	79	0,069	0,069
118910	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	Задвижка	ТК-1	1	0,15	0,15
118928	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.	стена здания	30,5	0,05	0,05
118932	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Задвижка	Ст.д.	18,8	0,05	0,05
118934	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	стена здания		5	0,05	0,05
118939	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	4-й проезд, д. 68		3	0,05	0,05
118941	ЦОК 3-я магистраль	ТС-438-0/9	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675		Ст.д.	60	0,05	0,05
119025	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Сам.76,Л.Тол.75-0/86/13	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ИТП	ИТП	39	0,04	0,04
119030	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Сам.76,Л.Тол.75-0/86/13	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ИТП	Ст.д. Сам.76	39	0,04	0,04
119129	ЦОК 2-й вывод	ТС-527-0/4	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Задвижка	Ст.д.	11	0,15	0,15
119178	СГРЭС - Южная магистраль	ТС- Молод.59,82-0/87	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	Ст.д.Молод огвардейская.63АБ	Ст.д.Молодогвардейская.63Д	8	0,05	0,05
119180	СГРЭС - Южная магистраль	ТС- Молод.59,82-0/87	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	Ст.д.Молод огвардейская.63Д	Ст.д.Молодогвардейская.61Б	7	0,05	0,05
119206	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Невская 2,8-39	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	Ст.д.	Ст.д.	80	0,069	0,069
119210	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-289-0/13пр	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ТКсм	Задвижка	26	0,15	0,15
119402	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	Ст.д.	Ст.д.	43	0,069	0,069
119425	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 675	И.Д.	Ст.д.	2	0,05	0,05
119725	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Рабочая 5-0/66	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-см.	ул.Шостоковича 5/146	2	0,082	0,082
119763	БТЭЦ - I п/р-н 9 ГПЗ 900	ТС-Экспер.-5-0/36	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	ИТП	УВ-2	40	0,05	0,05
119765	БТЭЦ - I п/р-н 9 ГПЗ 900	ТС-Экспер.-5-0/36	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ-2		10	0,05	0,05
119767	БТЭЦ - I п/р-н 9 ГПЗ 900	ТС-Экспер.-5-0/36	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ-2		45	0,05	0,05
119771	БТЭЦ - I п/р-н 9 ГПЗ 900	ТС-Экспер.-5-0/36	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	ИТП		30	0,05	0,05
120001	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-Мос.ш.270-0/28	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ТК-3	зadвижка ТК-3	6,18	0,082	0,082
120007	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-Мос.ш.270-0/28	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ТК-4		12	0,082	0,082
120275	ПОК - 1 вывод	ТС-Дачная30-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 714	УВ ДН28		66	0,1	0,1
120474	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		УВ д.306	13,99	0,1	0,1
120476	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		УВ д.306	97,4	0,15	0,15
120634	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ПР-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от	№578		Ст.д.	5	0,082	0,04
120636	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ПР-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от	№578		ст.д.188	5	0,082	0,082
120638	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ПР-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		ст. д.194	52,15	0,1	0,1
120640	ЦОК 2-й вывод	ТС-5ПР-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		Ст.д.	25,8	0,05	0,05
120842	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		ст.д.17	0,48	0,1	0,1
12084	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		ст.д.19	0,34	0,207	0,207

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участ ка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
4			30.12.2020						
120846	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ст.д.21	0,28	0,15	0,15
120848	ПОК - 1 вывод	ТС-4П-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ст.д.23	0,26	0,125	0,125
120928	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Тол.27,30-3/24	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 857	Задвижка	ТК-1	40	0,15	0,15
121925	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ Д №1А	184	0,1	0,1
121926	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-Тех-0/17	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ Д №1А		29,57	0,096	0,096
121933	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-010-0/396	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Уз. Д.№ Комсомом.43А	Ст. 1Д.№ Комсом.43А	10	0,082	0,082
121967	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-Мос.ш.270-0/28	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068		Ст.д.	158,5	0,05	0,05
123451	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ул.Чернореченская, 49	3,85	0,1	0,1
123479	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ул.Чернореченская, 57	2,65	0,15	0,15
123499	ПОК - 1 вывод	ТС-4И-2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Уз	ул. Дачная, 15	6,44	0,125	0,125
123652	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-12-0/8.9	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		Техникум от ТК-8	1,27	0,1	0,1
123920	ПОК - 2 вывод	ТС-103,104,123,124-0/42	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК промежуточная	Ст.д.	2	0,05	0,05
123944	ПОК - 2 вывод	ТС-87.99-0/24А	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Уз гвс	ул.Бр.Коростелёвых, 81	11,23	0,05	0,05
123966	ПОК - 2 вывод	ТС-87.99-0/24А	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Уз гвс	ул.Арцыбушевская, 42	8,05	0,05	0,05
123968	ПОК - 2 вывод	ТС-87.99-0/24А	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Уз	ул.Арцыбушевская, 42	8,76	0,082	0,082
124345	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-94-0/109	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Уз	ул.Вилоновская, 1	3,66	0,15	0,15
125011	ПОК - 2 вывод	ТС-Ленинская77,82-86/10	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	УТ-1	Ст.д. Ленинская,77	69	0,15	0,15
125540	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самарская161а-117	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Уз	ул.Рабочая, 21а	44	0,05	0,05
125754	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-744,757-0/4	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ Д№146	2 УВ 3 Д№146	31,62	0,1	0,1
125756	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-744,757-0/4	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	УВ Д№146	1 УВ 2 Д№146	21	0,1	0,1
126509	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ст.д.31	21,25	0,125	0,125
126511	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ст.д.33	0,78	0,125	0,125
126513	ПОК - 1 вывод	ТС-5АБ-0/7	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ст.д.35	27,6	0,082	0,082
126715	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самарская161а-117	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		Задвижка	39,59	0,082	0,082
126717	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-98-0/2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		Ст.д.	80,07	0,1	0,1
126731	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самарская161а-117	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714		Задвижка	5	0,15	0,15
127108	ПОК - 1 вывод	ТС-4И-2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ст.д.20	92,8	0,15	0,15
127110	ПОК - 1 вывод	ТС-4И-2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578			28,57	0,15	0,15
127112	ПОК - 1 вывод	ТС-4И-2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578			16,92	0,1	0,1
127114	ПОК - 1 вывод	ТС-4И-2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ст.д.22	58,19	0,1	0,1
127840	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-БТЭЦ-0/104	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 481	Уз	Ст.д.Береговая,8А	45	0,082	0,082
127841	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-БТЭЦ-0/104	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 481	ИТП Д. №8	Уз	4	0,082	0,082
12821	СГРЭС - Север-	ТС-Молод.207-209-	/№ 1042	от /№ 578	место уста-	место установки	8	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
1	ная магистраль	ЦТП131/2	30.12.2020		новки гильзы	гильзы			
128213	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	место установки гильзы	ТК-1	1	0,207	0,207
128953	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ4А-99	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578			1,49	0,082	0,082
129238		ТС-Некр.79,82,-86/6а	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	Ст.д.Садовая64Б	Ст.д.Садовая64А	20	0,05	0,05
129246		ТС-Некр.79,82,-86/6а	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	Ст.д.Садовая64А	Ст.д.Садовая62Б	10	0,05	0,05
129300	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	Ст.д.	Прибор учета	7	0,082	0,082
129304	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-БТЭЦ-0/104	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 481	Ст.д.Береговая,8	Задвижка в ИТП Д.№8	10	0,082	0,082
129308	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-БТЭЦ-0/104	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	И.Д.	Ст.д.Береговая,8	16	0,082	0,082
129349	ПОК - 2 вывод	ТС-103,104,123,124-0/42	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ст.д.66	6,32	0,05	0,05
129399	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Циолковского 5-0/386	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	Ст.д.	Ст.д.	29	0,1	0,1
129401	ПОК - 1 вывод	ТС-4-30	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	Ст.д.	Прибор учета	10	0,082	0,082
130231	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ТК-10	Задвижка	1	0,069	0,069
130234	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-6ПР-0/11	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	Задвижка	ст.д.143	24	0,069	0,069
130520	ПОК - 1 вывод	ТС-Киевск.15-0/10	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВЗ ГВС ЦТП №226	УВ1ГВС НЦ-1	0,5	0,15	0,1
130614	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.134-0/3/10	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1042	ЦТП №230	Задвижка	0,1	0,082	0,082
130817	СГРЭС - Северная магистраль		/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578		ст.д.193	14,97	0,1	0,1
131118	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-БТЭЦ-0/104	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 481	Задвижка в ИТП Д.№8	ИТП Д. №8	1	0,082	0,082
131450	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	ТК-8	Московское шоссе, 320	100	0,1	0,1
131561	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.69,104-85	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Ст.1. д. Молод.73А	Ст.1д.Галакт.56	30	0,069	0,069
131577	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт.43,51-86-3	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Ст.2.д.Некр.68	Ст.д.Некр.72	37,73	0,069	0,069
131579	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт.43,51-86-3	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Ст.3.д.Некр.68	Ст.д.Галакт.51	60	0,069	0,069
131686	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.107-101-0/20А	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.Куйб.107	Уз.д.№105	40	0,082	0,082
131766	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Некр.74,75-86/4	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1042	Ст.д.Некр.73	Ст.д.Некр.71ед	20	0,05	0,05
131798	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.68-0/27	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068		Ст.д.Куйб.68Б	60	0,05	0,05
131830	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пион.3,6-3/19-4	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.Пионер.6	Ст.д.Пионерская,4АБ	20	0,05	0,05
131834	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Пион.3,6-3/19-4	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.Пионерская,8А	Ст.д.Пионерская,12/64	35	0,05	0,05
131914	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.26/39-0/40а	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Ст.д.Куйб.26/39	Ст.д.Куйб.22	60	0,05	0,05
132317	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ТК-6	ТК-7	19	0,1	0,1
132318	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	задвижка ТК-13 на Масленникова	опуск	1	0,082	0,082
132320	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ЦТП		1,79	0,125	0,125
132322	ПОК - 1 вывод	ТС-376-0/13	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 675	ЦТП		0,21	0,125	0,125
132457	ПОК - 1 вывод	ТС-361-0/11	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Узел 2	Задвижка	0,8	0,082	0,082
132471	ПОК - 1 вывод	ТС-361-0/11	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	ЦТП 2	0,2	0,082	0,082
132489	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Тол.27,30-3/24	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	Ст.д.Ст.Р.3 ОГД	Ст.д.Ст.Р.28	24	0,05	0,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
132688	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 714	ТК-6в	ТК-6е	53,5	0,1	0,1
132784	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самар.152,175а-22	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ст.д.175а	задвижка ул. Самарская, 175А	5,63	0,1	0,1
132854	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-А.Матр.153А-0/10	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	ТК-10/1	Ст.д.ул.А.Матросова, 153	2,64	0,1	0,1
132880	ПОК - 1 вывод	ТС-360-0/24	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	ТК-1В	Задвижка	1	0,1	0,1
132882	ПОК - 1 вывод	ТС-360-0/24	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 1068	Задвижка	Ст.д.	45	0,1	0,1
132894	ПОК - 2 вывод	ТС-Комс.пл-0/32	/№ 1042 30.12.2020	от	№1042	задвижка ТК-32 на ТС-Комс.пл-0	ТК-326	34	0,406	0,406
132904	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.86,91-61	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	задвижка ТК-1	С.д.Фр.88-90	33	0,05	0,05
132927	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.50-0/42	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 714	ТК-42	задвижка ТК-42 на ул.С.Разина,	1	0,1	0,1
132928	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Ст.Раз.50-0/42	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 714	задвижка ТК-42 на ул.С.Разина,	Ст.д.Ст.Р.48	89	0,1	0,1
132977	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Задвижка	ЦТП 83 кв.	0,5	0,15	0,15
133010	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-А.Тол.27,30-3/24	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 857	ТК-1	Задвижка	1	0,15	0,15
133100	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Лен.45,54-93	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578	Ст.д.Ленингр.50	Ст.д.Ленингр.52	15	0,05	0,05
133323	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	Задвижка	УВ опуск	1,5	0,408	0,408
133325	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	ТК-3	ИД ТК-3	0,1	0,408	0,408
133335	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	ТК-3	Задвижка	1	0,207	0,207
133339	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	ТК-4	ИД в ТК-4	0,5	0,259	0,259
133340	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	Задвижка	УВ подъем	2	0,207	0,207
133344	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	Задвижка		1,7	0,15	0,15
133354	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ-1	УВ-2	77,5	0,259	0,259
133357	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ-1	Задвижка	0,5	0,069	0,069
133360	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ-2	УВ-3	50	0,259	0,259
133362	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ-3		6	0,259	0,259
133365	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ-2	Задвижка	0,5	0,069	0,069
133369	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ-3	Задвижка	0,5	0,069	0,069
133429	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-110А-0/25а	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		ТК-3	10,2	0,15	0,15
133431	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-110А-0/25а	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 578		Узел ГВС	8,42	0,15	0,1
133569	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	ТКсм-1	ТКсм-2	34	0,408	0,408
133571	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	ТКсм-2	ТК-3	75	0,408	0,408
133575	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ опуск	ТКсм-1	83,5	0,408	0,408
133577	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481	УВ подъем	УВ-1	37	0,207	0,207
133579	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481		ТК-4	1,6	0,259	0,259
133581	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042 30.12.2020	от	/№ 481		ООО ПРА "КАМАЗ"	15	0,15	0,15

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
133585	СТЭЦ - 4я магистраль	ТС-Пром. зона-0/НО-16	/№ 1042	от	/№ 481	ИД в ТК-4	Задвижка	0,5	0,15	0,15
133612	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-Мос.ш.270-0/28	/№ 1042	от	/№ 1068	задвижка ТК-3	ТК-4	211,82	0,082	0,082
133672		ТС-Сам.69,Сад58-0/105	/№ 1042	от	/№ 1042	Уз	Ст.д.Сам.67	15	0,05	0,05
133694	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Некр.74,75-86/4	/№ 1042	от	/№ 1042	Ст.д.Некр.71а		25	0,027	0,027
133827	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт.32-26-0/123д	/№ 1042	от	/№ 1042	Ст.д. Галакт.26	ул.Венцека,58	84	0,069	0,069
133990	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-678-0/1	/№ 1042	от	/№ 714	Ст.д.Вольская,79	ТК-5	87	0,1	0,1
134002	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.96,111-58	/№ 1042	от	/№ 578	Ст.д. Фрунзе,115	ИТП	5	0,05	0,05
134005	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.96,111-58	/№ 1042	от	/№ 714	Ст.д.Фрунзе,111	Ст.д. Фрунзе,113	30	0,07	0,07
134067	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6Просека159-0/13А	/№ 1042	от	/№ 481	УТ-7	к.3	2	0,05	0,05
134068	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6Просека159-0/13А	/№ 1042	от	/№ 481	ЦТП	УТ-1	10,5	0,1	0,1
134072	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6Просека159-0/13А	/№ 1042	от	/№ 481	УТ-1	УТ-7	6	0,05	0,05
134076	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6Просека159-0/13А	/№ 1042	от	/№ 481	УТ-2	к.4	13,5	0,05	0,05
134080	СТЭЦ - 3я магистраль	ТС-6Просека159-0/13А	/№ 1042	от	/№ 481	УТ	прачечная	3,5	0,05	0,05
134171	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042	от	/№ 714	Задвижка	Ст.д.	15	0,082	0,082
134288	СГРЭС - Северная магистраль		/№ 1042	от	/714	задвижка УТ-2 на ул.Ярмарочная	ст.д.212В	25	0,082	0,082
134298	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-114-0/47	/№ 1042	от	/714		задвижка ТК-47 на ул.Ярмарочную	1	0,082	0,082
134300	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-114-0/47	/№ 1042	от	/714	задвижка ТК-47 на ул.Ярмарочную	ст.д.212В	19	0,082	0,082
134302	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-114-0/47	/№ 1042	от	/714	задвижка ТК-47 на ул.Ярмарочную		90	0,125	0,125
134451	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.96,111-58	/№ 1042	от	/№ 714	Ст.д. Фрунзе,113	Ст.д. Фрунзе,115	40	0,07	0,07
134452	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Фр.96,111-58	/№ 1042	от	/№ 578	Уз.Фрунзе,111	Ст.д.Фрунзе,111	25	0,05	0,05
134471	ЦОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042	от	/№ 1104	Задвижка	Ст.д.	20	0,069	0,069
134968	ЦОК 3-я магистраль	ТС-398,399,400-0/1	/№ 1042	от	/№ 1104	ТК-23	Ст.д.	16	0,082	0,082
134975	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.82,Чап.105-0/89	/№ 1042	от	/№ 578	Уз.Молод.82	ИТП	22	0,05	0,05
135712	ЦОК 2-я магистраль	ТС-511-0/5	/№ 1042	от	/№ 481	ст.д. №112	Ст.Д.№112А	41,64	0,069	0,069
135947	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Сад.61/Ленингр.92-0/129	/№ 1042	от	/№ 1042	Уз.	Ст.д.Садовая,67Т	45	0,069	0,069
135949	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Сад.61/Ленингр.92-0/129	/№ 1042	от	/№ 1042	Уз.	Уз.	20	0,069	0,069
135953	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Сад.61/Ленингр.92-0/129	/№ 1042	от	/№ 1042	Уз.	Ст.д.Садовая,67	15	0,069	0,069
136021	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Молод.103,132-81	/№ 1042	от	/№ 578	задвижка ТК-82 на ул.Л.Толстого	ст.д.103	56,07	0,1	0,1
136245	СГРЭС - Южная магистраль		/№ 1042	от		ТК-2	Уз.Водников,28-30	2,22	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участ ка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
136436	ПОК - 1 вывод	ТС-384-384А, 385-0/21А	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	ТК-23	53,72	0,15	0,15
136697	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Узел 1 ГВС	Узел 3 ГВС	1	0,1	0,082
136723	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Узел 4 ГВС	Узел 2 ГВС	1	0,1	0,082
136724	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Узел 3 ГВС	Узел 4 ГВС	1	0,1	0,082
136727	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	ЦТП - 2М		1	0,1	0,082
136729	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Узел 6 ГВС	Задвижка	1	0,1	0,082
136731	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	Узел 5 ГВС	1	0,1	0,082
136733	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Узел 6 ГВС	УВ1 НЦ-1	1	0,1	0,082
136735	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НЦ-1	Задвижка	0,5	0,1	0,082
136737	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	НЦ-1	0,5	0,1	0,082
136739	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	НЦ-1	Задвижка	0,5	0,1	0,082
136741	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	УВ2 НЦ-1	0,5	0,1	0,082
136743	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	УВ2 НЦ-1	УВ2 НЦ-2	1	0,1	0,082
136745	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НЦ-1	УВ1 НЦ-2	1	0,1	0,082
136747	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НЦ-2	Задвижка	0,5	0,1	0,082
136749	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	НЦ-2	0,5	0,1	0,082
136751	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	НЦ-2	Задвижка	0,5	0,1	0,082
136752	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	УВ2 НЦ-2	0,5	0,1	0,082
136753	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	ЦТП - 2М		1	0,1	0,082
136754	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Молод.207-209-ЦТП131/2	/№ 1042	от	/№ 578	Узел 5 ГВС	УВ2 НЦ-1	1	0,1	0,082
136981	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	УВ1 ТП №82	УВ4 ТП №82	1	0,1	0,1
136984	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	УВ2 ТП №82	УВ1 ТП №82	0,5	0,1	0,1
136986	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	УВ2 НЦ-1	УВ2 ТП №82	0,5	0,1	0,1
136988	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	УВ2 НЦ-2	УВ2 НЦ-1	0,5	0,1	0,1
136990	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	задвижка	УВ2 НЦ-2	0,25	0,1	0,1
136992	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	НЦ-2	задвижка	0,25	0,1	0,1
136994	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	задвижка	НЦ-2	0,25	0,1	0,1
136996	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	УВ1 НЦ-2	задвижка	0,25	0,1	0,1
136998	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	задвижка	УВ2 НЦ-1	0,25	0,1	0,1
137000	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	НЦ-1	задвижка	0,25	0,1	0,1
137002	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	задвижка	НЦ-1	0,25	0,1	0,1
137004	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	УВ1 НЦ-1	задвижка	0,25	0,1	0,1
137006	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	задвижка	УВ2 ТП №82	0,5	0,1	0,1
137008	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	УВ3 ТП №82	задвижка	0,5	0,1	0,1
137009	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	УВ1 НЦ-1	УВ1 НЦ-2	0,5	0,1	0,1
137011	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042	от	/№ 714	УВ3 ТП	УВ1 НЦ-1	0,5	0,1	0,1



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
0			30.12.2020		№82				
137013	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	УВ4 ТП №82	УВ3 ТП №82	0,5	0,1	0,1
137017	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	УВ6 ТП №82	УВ1 НЦГВС-1	0,5	0,1	0,1
137019	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	УВ1 НЦГВС-1	зadвижка	0,25	0,1	0,1
137021	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	зadвижка	НЦГВС-1	0,25	0,1	0,1
137023	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	НЦГВС-1	зadвижка	0,25	0,1	0,1
137025	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	зadвижка	УВ2 НЦГВС-1	0,25	0,1	0,1
137026	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	УВ2 НЦГВС-1	УВ7 ТП №82	0,5	0,1	0,1
137029	ПОК - 1 вывод	ТС-К.Маркса32-0/5	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 714	УВ7 ТП №82	УВ6 ТП №82	0,86	0,1	0,1
137123	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ2 НПон-1	УВ4 ТП 5 просека	1	0,208	0,208
137125	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	УВ2 НПон-1	0,5	0,208	0,208
137126	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	НПон-1	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	0,5	0,208	0,208
137128	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	НПон-1	0,5	0,208	0,208
137130	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ1 НПон-1	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	0,5	0,208	0,208
137132	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ2 НПон-2	УВ2 НПон-1	1	0,208	0,208
137134	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ2 НПон-3	УВ2 НПон-2	1	0,208	0,208
137136	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ2 НПон-4	УВ2 НПон-3	1	0,208	0,208
137138	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ2 НПон-5	УВ2 НПон-4	1	0,208	0,208
137140	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ2 НПон-6	УВ2 НПон-5	1	0,208	0,208
137142	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ2 НПон-7	УВ2 НПон-6	1	0,208	0,208
137144	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	УВ2 НПон-2	0,5	0,208	0,208
137146	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	НПон-2	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	0,5	0,208	0,208
137148	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	НПон-2	0,5	0,208	0,208
137150	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ1 НПон-2	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	0,5	0,208	0,208
137152	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	УВ2 НПон-3	0,5	0,208	0,208
137154	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	НПон-3	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	0,5	0,208	0,208
137156	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	НПон-3	0,5	0,208	0,208
137158	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ1 НПон-3	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	0,5	0,208	0,208
137160	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	УВ2 НПон-4	0,5	0,208	0,208
137162	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	НПон-4	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	0,5	0,208	0,208
137164	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	НПон-4	0,5	0,208	0,208
137166	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042 30.12.2020	от /№ 1068	УВ1 НПон-4	ТК-1 на ж.д.100 5 просека	0,5	0,208	0,208

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
137168	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	УВ2 НПон-5	0,5	0,208	0,208
137170	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	НПон-5	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	0,5	0,208	0,208
137172	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	НПон-5	0,5	0,208	0,208
137174	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ1 НПон-5	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	0,5	0,208	0,208
137176	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	УВ2 НПон-6	0,5	0,208	0,208
137178	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	НПон-6	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	0,5	0,208	0,208
137180	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	НПон-6	0,5	0,208	0,208
137182	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ1 НПон-5	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	0,5	0,208	0,208
137184	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	УВ2 НПон-7	0,5	0,208	0,208
137186	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	НПон-7	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	0,5	0,208	0,208
137188	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	НПон-7	0,5	0,208	0,208
137190	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ1 НПон-7	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	0,5	0,208	0,208
137191	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ1 НПон-5	УВ1 НПон-7	1	0,208	0,208
137192	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ1 НПон-5	УВ1 НПон-5	1	0,208	0,208
137193	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ1 НПон-4	УВ1 НПон-5	1	0,208	0,208
137194	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ1 НПон-3	УВ1 НПон-4	1	0,208	0,208
137195	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ1 НПон-2	УВ1 НПон-3	1	0,208	0,208
137196	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ1 НПон-1	УВ1 НПон-2	1	0,208	0,208
137198	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ3 ТП 5 просека	УВ1 НПон-1	1	0,208	0,208
137200	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	УВ4 ТП 5 просека	1	0,208	0,208
137202	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068		УВ3 ТП 5 просека	1	0,208	0,208
137281	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ3 ТП 5 просека	ТК-1 на ж.д.100 просека 5	1	0,208	0,208
137283	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ4 ТП 5 просека	РК-2 в НС 5 Просека	0,37	0,208	0,208
137287	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-5 просека-0/8	/№ 1042	от	/№ 1068	РК-2 в НС 5 Просека	УВ1 ТП 5 просека	0,63	0,208	0,208
137409	СТЭЦ - Зя магистраль	ТС-ПВ4Б-83	/№ 1042	от	/№ 578	УВ2 НС №010	УВ НС №010	0,01	0,1	0,1
137797	БТЭЦ - Верхняя зона	ТС-583-0/9	/№ 1042	от	№756	Задвижка	ст. Д№165	9	0,207	0,207
137803		ТС-Л.Толстого 97-0/10	/№ 1042	от		Ст. д. Л. Толст.97А	Ст. д. Л. Толст.97Б	264	0,1	0,1
138212	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6	/№ 1042	от	/№ 1068	ст. НС №048	Задвижка в ТК-1	1,3	0,207	0,207
138214	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6	/№ 1042	от	/№ 1068	Задвижка в ТК-1	УВ1 НС №048	1,26	0,207	0,207
138216	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,НФС-0/6	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ2 НПон-1	РК-1	0,8	0,207	0,207
13821	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-	/№ 1042	от	/№ 1068	УВ2 НПон-2	УВ2 НПон-1	1,84	0,207	0,207

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
8	страль	502,525,526А,526,Н ФС-0/6	30.12.2020						
138220	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	Задвижка в ТК-1	УВ2 НПон-2	0,82	0,207	0,207
138222	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	НПон-2	Задвижка в ТК-1	1,72	0,207	0,207
138224	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	УВ1 НПон-2	Задвижка в ТК-1	0,42	0,207	0,207
138226	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	УВ1 НПон-1	УВ1 НПон-2	0,5	0,207	0,207
138228	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	УВ2 №048	УВ1 НПон-1	0,41	0,207	0,207
138230	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	УВ2 №048	Задвижка в ТК-1	0,21	0,207	0,207
138233	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	УВ1 НПон-1	Задвижка в ТК-1	0,5	0,207	0,207
138235	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	Задвижка в ТК-1	НПон-1	0,5	0,207	0,207
138237	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	НПон-1	Задвижка в ТК-1	0,5	0,207	0,207
138238	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	Задвижка в ТК-1	УВ2 НПон-1	0,5	0,207	0,207
138240	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	УВ1 №048	ПК-1	0,5	0,207	0,207
138241	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	ПК-1	УВ2 НС №048	0,5	0,207	0,207
138242	СТЭЦ - 1я магистраль	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	ПК-1	УВ1 НС №048	0,72	0,207	0,207
138244	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526,Н ФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 1068	Задвижка в ТК-1	ст. НС №048	0,24	0,207	0,207
138630	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 №046	Задвижка	0,5	0,1	0,1
138633	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 №046	УВ3 НС №046	0,5	0,1	0,1
138635	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ3 №046	УВ2 НЦ-1	0,5	0,1	0,1
138637	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НЦ-1	УВ2 НЦ-2	0,5	0,1	0,1
138639	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НЦ-2	Задвижка	0,5	0,1	0,1
138641	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	НЦ-2	0,5	0,1	0,1
138643	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НЦ-2	Задвижка	0,5	0,1	0,1
138645	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ1 НЦ-2	0,5	0,1	0,1
138647	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НЦ-1	Задвижка	0,5	0,1	0,1
138649	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	НЦ-1	0,5	0,1	0,1
138651	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НЦ-1	Задвижка	0,5	0,1	0,1
138653	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ1 НЦ-1	0,5	0,1	0,1
138655	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ3 №046	Задвижка	1	0,1	0,1
13865	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ4 НС №046	1	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
7	страль	0/137	30.12.2020						
138658	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НЦ-2	УВ1 НЦ-1	0,5	0,1	0,1
138659	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НЦ-1	УВ4 НС №046	0,5	0,1	0,1
138660	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ4 НС №046	УВ1 НС №046	0,5	0,1	0,1
138663	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВГВС3 НС №046	Задвижка	0,5	0,082	0,05
138666	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВГВС3 НС №046	УВГВС4 НС №046	0,5	0,05	0,05
138668	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВГВС4 НС №046	УВ1 НЦГВС-1	0,5	0,05	0,05
138670	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НЦГВС-1	УВ1 НЦГВС-2	0,5	0,05	0,05
138672	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НЦГВС-2	Задвижка	0,5	0,05	0,05
138674	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	НЦГВС-2	0,5	0,05	0,05
138676	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НЦГВС-2	Задвижка	0,5	0,05	0,05
138678	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ2 НЦГВС-2	0,5	0,05	0,05
138680	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НЦГВС-1	Задвижка	0,5	0,05	0,05
138682	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	НЦГВС-1	0,5	0,05	0,05
138684	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НЦГВС-1	Задвижка	0,5	0,05	0,05
138686	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ2 НЦГВС-1	0,5	0,05	0,05
138688	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВГВС4 НС №046	Задвижка	1	0,05	0,05
138690	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВГВС5 НС №046	1	0,05	0,05
138691	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НЦГВС-2	УВ2 НЦГВС-1	0,5	0,05	0,05
138692	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НЦГВС-1	УВГВС5 НС №046	0,5	0,05	0,05
138693	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВГВС5 НС №046	УВГВС2 НС №046	0,5	0,05	0,05
138706	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	секционная	НЦ ГВС-2	0,5	0,05	0,05
138712	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 ГВС НЦ-2	секционная	0,5	0,05	0,05
138716	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	секционная	УВ2 ГВС НЦ-2	0,5	0,05	0,05
138719	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 ГВС НЦ-1	секционная	0,5	0,05	0,05
138724	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-644-0/4М	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	секционная	УВ2 ГВС НЦ-1	0,5	0,05	0,05
138761	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 ЦТП 52 кв.	УВ2 ЦТП 52 кв.	2	0,15	0,15
138766	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 ЦТП 52 кв.	УВ1 НПов-1	0,5	0,15	0,15
138768	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НПов-2	Задвижка	0,5	0,15	0,15
138770	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	НПов-2	0,5	0,15	0,15
138772	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НПов-2	Задвижка	0,5	0,15	0,15
138774	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-2	0,5	0,15	0,15
138775	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НПов-2	УВ2 НПов-1	0,5	0,15	0,15
138776	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НПов-1	УВ1 НПов-2	0,5	0,15	0,15
138778	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НПов-1	УВ2 ЦТП 52 кв.	0,5	0,15	0,15
138781	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НПов-1	Задвижка	0,5	0,15	0,15

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участ ка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	от	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
138783	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	НПов-1	0,5	0,15	0,15
138785	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042	от	/№ 578	НПов-1	Задвижка	0,5	0,15	0,15
138786	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-907.788.18мкр.-0/137	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-1	0,5	0,15	0,15
138797	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 ЦТП 83 кв.	УВ1 НПов-1	0,5	0,15	0,15
138799	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НПов-1	УВ1 НПов-2	0,5	0,15	0,15
138801	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 ЦТП 83 кв.	УВ2 ЦТП 83 кв.	2	0,15	0,15
138804	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НПов-1	Задвижка	0,5	0,15	0,15
138806	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	НПов-1	0,5	0,15	0,15
138808	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	НПов-1	Задвижка	0,5	0,15	0,15
138810	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-1	0,5	0,15	0,15
138812	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НПов-2	Задвижка	0,5	0,15	0,15
138814	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	НПов-2	0,5	0,15	0,15
138816	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	НПов-2	Задвижка	0,5	0,15	0,15
138818	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-2	0,5	0,15	0,15
138819	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	УВ2 НПов-2	УВ2 НПов-1	0,5	0,15	0,15
138821	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	УВ2 НПов-1	УВ2 ЦТП 83 кв.	0,5	0,15	0,15
138822	ЦОК 2-й вывод	ТС-83кв-0/10	/№ 1042	от	/№ 578	УВ2 ЦТП 83 кв.	Задвижка	0,5	0,15	0,15
138828	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 ЦТП 65 кв.	УВ2 ЦТП 65 кв.	2	0,207	0,207
138830	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УВ2 ЦТП 65 кв.	кран шаровый	0,5	0,207	0,207
138833	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 ЦТП 65 кв.	УВ1 НПов-1	0,5	0,207	0,207
138835	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НПов-1	УВ1 НПов-2	0,5	0,207	0,207
138837	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НПов-1	кран шаровый	0,5	0,207	0,207
138839	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	кран шаровый	НПов-1	0,5	0,207	0,207
138841	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	НПов-1	кран шаровый	0,5	0,207	0,207
138843	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	кран шаровый	УВ2 НПов-1	0,5	0,207	0,207
138845	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НПов-2	кран шаровый	0,5	0,207	0,207
138847	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	кран шаровый	НПов-2	0,5	0,207	0,207
138849	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	НПов-2	кран шаровый	0,5	0,207	0,207
138851	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	кран шаровый	УВ2 НПов-2	0,5	0,207	0,207
138852	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УВ2 НПов-2	УВ2 НПов-1	0,5	0,207	0,207
138853	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-796-0/9	/№ 1042	от	/№ 578	УВ2 НПов-1	УВ2 ЦТП 65 кв.	0,5	0,207	0,207
138856	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 ЦТП 756 кв.	УВ2 ЦТП 756 кв.	2	0,15	0,15
138858	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	УВ2 ЦТП 756 кв.	УВ ЦТП Некв.756	0,5	0,15	0,15
138865	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 ЦТП 756 кв.	УВ1 НПов-1	0,5	0,15	0,15
138867	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НПов-1	УВ1 НПов-2	0,5	0,15	0,15
138868	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042	от	/№ 578	УВ1 НПов-2	кран шаровый	0,5	0,15	0,15

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
9	страль	0/6	30.12.2020						
138871	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	НПов-2	0,5	0,15	0,15
138873	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НПов-2	кран шаровый	0,5	0,15	0,15
138875	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	УВ2 НПов-2	0,5	0,15	0,15
138877	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НПов-1	кран шаровый	0,5	0,15	0,15
138879	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	НПов-1	0,5	0,15	0,15
138881	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НПов-1	кран шаровый	0,5	0,15	0,15
138883	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	кран шаровый	УВ2 НПов-1	0,5	0,15	0,15
138884	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НПов-2	УВ2 НПов-1	0,5	0,15	0,15
138885	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-733.734.745.756-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НПов-1	УВ2 ЦТП 756 кв.	0,5	0,15	0,15
138895	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 ГВС ЦТП 75 кв.	УВ2 ГВС ЦТП 75 кв.	0,5	0,082	0,082
138897	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ3 ГВС ЦТП 75 кв.	УВ4 ГВС ЦТП 75 кв.	1	0,082	0,082
138899	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ3 ГВС ЦТП 75 кв.	УВ1 НЦ ГВС-1	0,5	0,05	0,05
138901	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НЦ ГВС-1	УВ1 НЦ ГВС-2	0,5	0,05	0,05
138903	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НЦ ГВС-2	Задвижка	0,5	0,05	0,05
138905	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	НЦ ГВС-2	0,5	0,05	0,05
138907	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НЦ ГВС-2	Задвижка	0,5	0,05	0,05
138909	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ2 НЦ ГВС-2	0,5	0,05	0,05
138911	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НЦ ГВС-1	Задвижка	0,5	0,05	0,05
138913	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	НЦ ГВС-1	0,5	0,05	0,05
138915	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НЦ ГВС-1	Задвижка	0,5	0,05	0,05
138917	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ2 НЦ ГВС-1	0,5	0,05	0,05
138918	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НЦ ГВС-2	УВ2 НЦ ГВС-1	0,5	0,05	0,05
138919	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 НЦ ГВС-1	УВ2 ГВС ЦТП 75 кв.	0,5	0,05	0,05
138924	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ст. ЦТП 75 кв.	ТК-1	4,7	0,15	0,15
138926	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	ст. ЦТП 75 кв.	ТК-1 ГВС	4,99	0,069	0,069
138928	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 ЦТП 75 кв.	УВ2 ЦТП 75 кв.	2	0,2	0,2
138930	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 ЦТП 75 кв.	УВ3 ЦТП 75 кв.	1	0,2	0,2
138932	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-16мкр./8-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ2 ГВС ЦТП 75 кв.	УВ3 ГВС ЦТП 75 кв.	2	0,082	0,082
138934	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 ЦТП 75 кв.	УВ1 НПов-1	0,5	0,2	0,2
138936	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НПов-1	УВ1 НПов-2	0,5	0,2	0,2
138938	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НПов-2	Задвижка	0,5	0,2	0,2
138940	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	НПов-2	0,5	0,2	0,2
138942	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	НПов-2	Задвижка	0,5	0,2	0,2
138944	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-2	0,5	0,2	0,2
138946	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	от /№ 578	УВ1 НПов-1	Задвижка	0,5	0,2	0,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
138948	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	НПов-1	0,5	0,2	0,2
138950	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НПов-1	Задвижка	0,5	0,2	0,2
138952	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-1	0,5	0,2	0,2
138953	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 НПов-2	УВ2 НПов-1	0,5	0,2	0,2
138954	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-75кв-0/14	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 НПов-1	УВ2 ЦТП 75 кв.	0,5	0,2	0,2
139085	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НС №005	УВ2 НС №005	2	0,1	0,1
139088	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НС №5		0,5	0,1	0,1
139090	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-1	УВ1 НПов-2	0,5	0,1	0,1
139092	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-2	Задвижка	0,5	0,1	0,1
139094	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	НПов-2	0,5	0,1	0,1
139096	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НПов-2	Задвижка	0,5	0,1	0,1
139098	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-2	0,5	0,1	0,1
139100	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-1	Задвижка	0,5	0,1	0,1
139102	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	НПов-1	0,5	0,1	0,1
139104	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НПов-1	Задвижка	0,5	0,1	0,1
139106	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-2	0,5	0,1	0,1
139108	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-2	УВ3 НС №005	0,5	0,1	0,1
139110	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ3 НС №005	Задвижка	1	0,1	0,1
139112	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ4 НС №005	1	0,1	0,1
139113	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ4 НС №005	УВ2 НПов-2	0,5	0,1	0,1
139114	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 НПов-2	УВ2 НПов-2	0,5	0,1	0,1
139115	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НС №5		0,5	0,1	0,1
139116	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 ГВС НС №005	УВ5 ГВС НС №005	8,14	0,082	0,082
139121	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578			0,5	0,082	0,082
139123	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ3 ГВС НС №005	УВ1 ГВС НПов-1	0,5	0,082	0,082
139125	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 ГВС НПов-1	УВ1 ГВС НПов-2	0,5	0,082	0,082
139127	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 ГВС НПов-2	Задвижка	0,5	0,082	0,082
139129	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	НГВС Пов-2	0,5	0,082	0,082
139131	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НГВС Пов-2	Задвижка	0,5	0,082	0,082
139133	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ2 ГВС НПов-2	0,5	0,082	0,082
139135	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 ГВС НПов-1	Задвижка	0,5	0,082	0,082
139137	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	НГВС Пов-1	0,5	0,082	0,082
139139	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НГВС Пов-1	Задвижка	0,5	0,082	0,082
139141	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ2 ГВС НПов-1	0,5	0,082	0,082
139143	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ3 ГВС НС №005	Задвижка	0,5	0,082	0,082
139144	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ4 ГВС НС №005	0,5	0,082	0,082

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
5			30.12.2020						
139146	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 ГВС НПов-2	УВ2 ГВС НПов-1	0,5	0,082	0,082
139147	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 ГВС НПов-1	УВ4 ГВС НС №005	0,5	0,082	0,082
139148	ПОК - 1 вывод	ТС-332-0/3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578			0,5	0,082	0,082
139517	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	Ст.д.	118,78	0,082	0,082
139521	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	РК-2	УВ1 ЦТП №366 кв.	0,49	0,15	0,15
139525	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 ЦТП №366 кв.	РК-2	1,58	0,15	0,15
139528	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 ЦТП №366 кв.	УВ1 НПов-1	0,5	0,15	0,15
139530	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-1	УВ1 НПов-2	0,5	0,15	0,15
139532	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-1	Задвижка	0,5	0,15	0,15
139534	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	НПов-1	0,5	0,15	0,15
139536	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НПов-1	Задвижка	0,5	0,15	0,15
139538	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-1	0,5	0,15	0,15
139540	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-2	Задвижка	0,5	0,15	0,15
139542	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	НПов-2	0,5	0,15	0,15
139544	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НПов-2	Задвижка	0,5	0,15	0,15
139546	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-2	0,5	0,15	0,15
139547	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 НПов-2	УВ2 НПов-1	0,5	0,15	0,15
139548	ПОК - 1 вывод	ТС-366-0/15	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 НПов-1	УВ2 ЦТП №366 кв.	0,5	0,15	0,15
139553	ПОК - 1 вывод	ТС-Киевск.15-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	УВ2 ГВС ЦТП №226	УВ1ГВС НПов-1	0,5	0,15	0,1
139574	ПОК - 1 вывод	ТС-Киевск.15-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	УВ2ГВС НПов-1	УВ3 ГВС ЦТП №226	0,5	0,15	0,1
139579	ПОК - 1 вывод	ТС-Киевск.15-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	УВ2ГВС НЦ-1	УВ2 ГВС ЦТП №226	0,5	0,15	0,1
139955	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-688-0/2			ТК-1(ТК-2)	ТК-2	35	0,15	0,15
140433	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-688-0/2			ТК-2	ТК-3	50	0,15	0,15
140434	СТЭЦ - 2я магистраль	ТС-688-0/2			ТК-3		50	0,15	0,15
140729	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 ЦТП 414 кв.	УВ1 НПов-1	0,5	0,1	0,1
140731	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-1	Задвижка	0,5	0,1	0,1
140733	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 НПов-1	РК-1	0,25	0,1	0,1
140735	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 ЦТП 414 кв.	Задвижка	0,5	0,1	0,1
140737	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	НПов-1	0,5	0,1	0,1
140739	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НПов-1	Задвижка	0,5	0,1	0,1
140741	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-1	0,5	0,1	0,1
140744	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	РК-2	УВ2 ЦТП 414 кв.	0,5	0,1	0,1
140745	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 ЦТП 414 кв.	РК-2	1,5	0,1	0,1
140747	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-1	УВ1 НПов-2	0,5	0,1	0,1
140749	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 НПов-2	Задвижка	0,5	0,1	0,1



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ID участка	Наименование источника	Наименование ТУ	№ Постановления (действующий)	№ Постановления (первичный)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Двн подающего тр-да, м	Двн обратного тр-да, м
14075 1	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	НПов-2	0,5	0,1	0,1
14075 3	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	НПов-2	Задвижка	0,5	0,1	0,1
14075 5	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	УВ2 НПов-2	0,5	0,1	0,1
14075 6	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ2 НПов-2	УВ2 НПов-1	0,5	0,1	0,1
14075 7	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ЦТП 414 кв.	0,5	0,1	0,1
14075 9	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	ст. ЦТП 414 кв.	Задвижка	0,5	0,1	0,1
14076 1	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Задвижка	ст. ЦТП 414 кв.	0,45	0,15	0,15
14076 5	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	РК-1	УВ2 ЦТП 414 кв.	0,25	0,1	0,1
14080 2	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйбыш.147-0/10	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578		Уз.Куйб.147-149	2,53	0,05	0,05
14088 2	СГРЭС - Южная магистраль		/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	Ст.д. Водников,33	ул.Водников,33	1,47	0,1	0,1
14097 2	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт 21,23-139	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	Уз.Галакт. 20/67	Ст д. Галакт.20	20	0,069	0,069
14102 6	ЦОК 2-й вывод	ТС-502,525,526А,526, НФС-0/6	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1068	УВ1 НС №048	УВ2 НС №048	2	0,207	0,207
14103 6	ЦОК 1-я магистраль	ТС-414-0/8а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	УВ1 ЦТП 414 кв.	УВ2 ЦТП 414 кв.	2	0,1	0,1
14108 3		ТС-Сам.69,Сад58-0/105	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	Ст.д.Сам.69	Уз	20	0,05	0,05
14109 7	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт 21,23-139	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	Ст д. Галакт.20	Ст д. Галакт.20 ВГМЖД	35	0,069	0,069
14110 7	ПОК - 2 вывод	ТС-Некр.94-92-0/86/9	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	ст.д.96	ст.д.94в	15	0,05	0,05
14112 4	ПОК - 2 вывод	ТС-054-0/1	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	Ст.д.Садовая,77	Ст.д.Садовая,75	20	0,05	0,05
14113 1	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Куйб.76,91-25	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	Ст.1д. Куйб.87А	Ст.1д. Куйб.87Б	10	0,05	0,05
14115 6	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Сад.61/Ленингр.92-0/129	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	Ст.д.Садовая,65	Уз.	15	0,069	0,069
14117 8	СГРЭС - Южная магистраль	ТС-Галакт.43,51-86-3	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 1042	Ст.д.Галакт.51б	Ст.д.Галакт.51в	20	0,05	0,05
14166 5	СГРЭС - Северная магистраль	ТС-Циолковского 5-0/386	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 675	Задвижка	УВДН18	45	0,1	0,1
14180 4	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Самар.152,175а-22	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578	задвижка ул. Самарская, 175А	ст.д.175А	2,08	0,1	0,1
14210 1	ЦОК 3-я магистраль				Ст.д.	УВ	30	0,1	0,1
14235 1	ПОК - 2 вывод	ТС-Лен.116,Л.Толст.92-0/11	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578		ул.Л.Толстого,92	8,52	0,082	0,082
14238 2	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Садовая 223-0/49а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578		ул.Садовая, 223	9,41	0,05	0,05
14238 4	СГРЭС - Восточная магистраль	ТС-Сам.143- /115а	/№ 1042 от 30.12.2020	/№ 578		ул. Самарская, 139-143	2,07	0,069	0,069
	<b>Итого, м</b>						<b>28651</b>		

## **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 2019 – 2023 годы, мероприятия в части перевода источников тепловой энергии на газовое топливо на территории городского округа Самара не предусмотрены.

Уровень газификации населения в Самарской области, согласно вышеуказанной программе, увеличится с 94,39 % в 2019 году до 94,59 в 2023 году.

### **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 2019 – 2023 годы предлагается учесть ввод в эксплуатацию в 2025 году модульных котельных по ул. Придорожная БМК-20 и по ул. Ржевская БМК-1,5 с переключением тепловых нагрузок внешних потребителей котельной ОАО «Волгабурмаш».

### **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 2021-2027 годы 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 функционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планиро-

вание 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 2026 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 2026 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>1</sup>

ЭС Самарской области	2019 г. факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
<b>Потребность (собственный максимум)</b>	<b>3631,0</b>	<b>3560,0</b>	<b>3615,0</b>	<b>3767,0</b>	<b>3812,0</b>	<b>3869,0</b>	<b>3893,0</b>	<b>3922,0</b>
<b>Покрытие (установленная мощность) в том числе:</b>	<b>5883,8</b>	<b>5812,1</b>	<b>5812,1</b>	<b>5787,1</b>	<b>5978,8</b>	<b>5978,8</b>	<b>5993,7</b>	<b>5993,7</b>
АЭС								
ГЭС	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0
ТЭС	3320,8	3249,1	3249,1	3224,1	3224,1	3224,1	3239,0	3239,0
ВИЭ	75,0	75,0	75,0	75,0	266,7	266,7	266,7	266,7

Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт\*ч<sup>2</sup>

ЭС Самарской области	2019 г. факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
<b>Потребность (потребление электрической энергии)</b>	<b>23,263</b>	<b>21,786</b>	<b>23,132</b>	<b>23,921</b>	<b>24,055</b>	<b>24,357</b>	<b>24,468</b>	<b>24,580</b>
<b>Покрытие (производство электрической энергии) в том числе:</b>	<b>22,006</b>	<b>20,446</b>	<b>20,897</b>	<b>21,195</b>	<b>21,393</b>	<b>21,808</b>	<b>21,811</b>	<b>21,584</b>
АЭС								
ГЭС	11,048	10,528	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
ТЭС	10,870	9,824	11,162	11,460	11,626	11,690	11,693	11,466
ВИЭ	0,088	0,090	0,135	0,135	0,167	0,518	0,518	0,518
<b>Сальдо перетоков электрической энергии</b>	<b>1,257</b>	<b>1,344</b>	<b>2,235</b>	<b>2,726</b>	<b>2,661</b>	<b>2,549</b>	<b>2,657</b>	<b>2,996</b>

<sup>1</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»

<sup>2</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»

По состоянию на 2019 год собственный максимум Самарской области энергосистемы в размере 3631 МВт покрывался за счет собственной генерации – 5883,8 МВт. Однако в целом по году планируется переток электрической энергии из смежных энергосистем.

30 апреля 2019 года распоряжением Губернатора Самарской области №221-р утверждена Схема и программа развития электроэнергетики Самарской области на 2019-2023 годы. В указанном документе подтверждаются указанные ниже планы по вводу/выводу генерирующего оборудования ТЭЦ Самарской области.

**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**

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 городском округе Самара:

- в 2021 году вывод из эксплуатации всех турбоагрегатов Безымянской ТЭЦ с переводом в режим котельной;
- комплексная замена паровой турбины №4 Самарской ТЭЦ 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).

На основании вышеизложенного, необходимо внести следующие изменения в схему и программу Единой энергетической системы России и Схему и программу развития электроэнергетики Самарской области

#### **14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Схема водоснабжения и водоотведения городского округа Самара на период 2013 – 2027 годов утверждена постановлением Администрации городского округа Самара от 31 декабря 2014 года № 2032.

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 новых котельных, указанных в п. 6.2;
- необходимость увеличения подачи холодной воды потребителям, для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения.

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 2032 года (актуализация на 2022 год). 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 15.1-15.15), 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 15.16-15.23), 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 15.24-15.27), 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 таблице 15.28 приводятся индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 15.30 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара.

Существующие и перспективные значения целевых показателей развития систем теплоснабжения г. о. Самара, подлежащие достижению ЕТО Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс», функционирующей на территории ценовой зоны теплоснабжения приведены в таблице 15.29.

**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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	10830,8	11058,1	11273,0	11497,2	11571,5	11808,5	11948,8	12092,0	12318,8	12586,5	13168,2	13160,6	13169,8	13166,0	13535,8	13609,9	13609,9
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	3583,9	3657,4	3730,8	3765,4	3784,5	3822,7	3872,4	3890,6	3919,9	3937,6	3937,6	3937,6	3937,6	3937,6	4072,1	4072,1	4072,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2183,494	2228,942	2283,350	2291,505	2297,562	2313,406	2324,845	2333,568	2347,039	2361,255	2388,591	2388,173	2388,810	2388,602	2425,533	2435,353	2435,353
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1414,187	1443,874	1478,479	1483,555	1487,303	1498,041	1504,376	1511,251	1520,713	1533,119	1560,454	1560,036	1560,674	1560,466	1587,786	1597,606	1597,606
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	894,048	912,816	936,132	940,294	943,474	952,491	957,877	963,740	971,700	981,993	1004,491	1004,079	1004,579	1004,379	1027,186	1034,998	1034,998
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	520,139	531,058	542,348	543,261	543,829	545,550	546,499	547,511	549,013	551,126	555,963	555,957	556,095	556,087	560,600	562,608	562,608
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	769,307	785,068	804,871	807,950	810,259	815,364	820,468	822,317	826,326	828,136	828,136	828,136	828,136	828,136	837,747	837,747	837,747
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	595,951	608,161	624,088	626,863	628,983	633,973	638,965	640,775	644,679	646,450	646,450	646,450	646,450	646,450	654,641	654,641	654,641
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	173,356	176,908	180,783	181,087	181,276	181,391	181,503	181,542	181,647	181,686	181,686	181,686	181,686	181,686	183,106	183,106	183,106
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	4107,874	4193,175	4295,648	4319,757	4334,453	4379,087	4408,801	4431,340	4465,516	4503,220	4580,925	4579,852	4580,843	4580,288	4635,942	4644,672	4644,672
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2259,469	2306,901	2362,606	2375,867	2383,949	2422,399	2445,214	2465,814	2495,655	2531,475	2609,179	2608,106	2609,097	2608,542	2652,096	2660,825	2660,825
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1355,682	1384,140	1417,564	1425,520	1430,370	1452,578	1465,844	1476,793	1492,281	1511,096	1552,522	1551,494	1551,705	1551,208	1573,275	1577,721	1577,721
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	903,788	922,760	945,043	950,347	953,580	969,821	979,370	989,022	1003,375	1020,379	1056,657	1056,612	1057,392	1057,334	1078,821	1083,104	1083,104
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1848,405	1886,275	1933,042	1943,891	1950,504	1956,688	1963,587	1965,525	1969,861	1971,746	1971,746	1971,746	1971,746	1971,746	1983,847	1983,847	1983,847
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1293,883	1320,392	1353,129	1360,724	1365,353	1370,907	1377,166	1378,885	1382,745	1384,417	1384,417	1384,417	1384,417	1384,417	1395,004	1395,004	1395,004
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	554,521	565,882	579,912	583,167	585,151	585,781	586,421	586,640	587,115	587,328	587,328	587,328	587,328	587,328	588,843	588,843	588,843
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	82,5	82,5	83,0	81,8	81,5	80,7	80,2	79,7	78,9	78,0	76,3	76,3	76,3	76,3	75,9	76,0	76,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,125	0,125	0,126	0,124	0,124	0,123	0,123	0,122	0,121	0,120	0,118	0,118	0,118	0,118	0,116	0,116	0,116
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)	24,47	24,47	24,58	24,24	24,16	24,04	23,98	23,87	23,68	23,47	23,05	23,04	23,03	23,03	22,72	22,66	22,66
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	166,3	166,3	167,3	166,5	166,2	165,8	165,0	164,7	164,5	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	160,8	160,8	160,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	70,6	70,6	70,9	70,6	70,5	70,1	69,5	69,3	69,0	68,7	68,7	68,7	68,7	68,7	67,0	67,0	67,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,608	0,620	0,636	0,638	0,635	0,636	0,634	0,633	0,632	0,632	0,635	0,631	0,627	0,623	0,629	0,628	0,624
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,377	0,385	0,395	0,397	0,396	0,399	0,400	0,400	0,402	0,404	0,413	0,410	0,407	0,405	0,408	0,407	0,404
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00231	0,00237	0,00244	0,00246	0,00249	0,00251	0,00252	0,00254	0,00255	0,00258	0,00263	0,00263	0,00263	0,00262	0,00268	0,00270	0,00270
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,50	3,60	3,70	3,72	3,78	3,83	3,86	3,88	3,92	3,97	4,07	4,06	4,06	4,05	4,11	4,11	4,11

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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2263,7	2311,2	2356,1	2403,0	2472,8	2520,6	2706,0	2904,4	3002,8	3085,3	3199,3	3284,2	3621,2	3701,1	3781,3	3955,8	3955,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	789,8	806,0	822,1	829,8	832,7	864,7	890,6	950,6	950,6	954,3	970,2	970,2	1063,5	1063,5	1063,5	1063,5	1063,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	464,848	474,521	485,680	488,119	491,567	496,699	516,274	542,452	550,804	555,764	563,841	568,761	589,694	593,783	597,896	606,837	606,837
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	295,392	301,593	308,592	310,073	312,220	314,456	331,814	352,470	360,821	365,546	372,618	377,538	394,323	398,413	402,525	411,466	411,466
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	213,047	217,519	222,672	224,067	225,819	227,772	242,109	259,535	266,476	270,515	276,530	280,682	294,785	298,206	301,649	309,142	309,142
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	82,345	84,074	85,920	86,006	86,401	86,684	89,705	92,935	94,345	95,032	96,088	96,855	99,539	100,207	100,876	102,324	102,324
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	169,456	172,928	177,088	178,047	179,346	182,243	184,460	189,982	189,982	190,217	191,223	191,223	195,370	195,370	195,370	195,370	195,370
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	142,012	144,921	148,448	149,378	150,546	153,378	155,503	160,840	160,840	161,055	161,946	161,946	165,480	165,480	165,480	165,480	165,480
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	27,445	28,007	28,640	28,669	28,800	28,864	28,957	29,142	29,142	29,162	29,277	29,277	29,890	29,890	29,890	29,890	29,890
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	772,549	788,591	806,506	812,396	823,461	835,685	870,712	905,061	918,921	931,297	949,409	962,034	1012,068	1022,454	1032,900	1055,592	1055,592
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	424,928	433,848	443,578	446,818	452,903	460,702	492,166	520,547	534,408	546,389	562,808	575,433	617,073	627,459	637,905	660,596	660,596
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	254,957	260,309	266,147	268,091	271,742	276,254	295,046	310,540	318,044	324,588	333,582	340,535	362,110	367,562	373,063	385,059	385,059
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	169,971	173,539	177,431	178,727	181,161	184,448	197,120	210,007	216,363	221,801	229,226	234,899	254,963	259,897	264,842	275,537	275,537
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	347,621	354,743	362,928	365,578	370,557	374,983	378,546	384,513	384,513	384,907	386,601	386,601	394,995	394,995	394,995	394,995	394,995
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	243,335	248,320	254,049	255,905	259,390	263,420	266,651	271,944	271,944	272,293	273,795	273,795	281,139	281,139	281,139	281,139	281,139
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	104,286	106,423	108,878	109,674	111,167	111,562	111,895	112,570	112,570	112,614	112,806	112,806	113,856	113,856	113,856	113,856	113,856
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	94,1	94,1	94,5	93,2	91,3	90,4	89,5	89,4	88,7	87,7	86,4	85,5	81,4	80,6	79,8	78,2	78,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,113	0,113	0,113	0,112	0,110	0,110	0,109	0,107	0,106	0,105	0,104	0,104	0,100	0,099	0,099	0,097	0,097
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)	22,01	22,01	22,08	21,81	21,48	21,42	21,31	20,90	20,70	20,56	20,38	20,27	19,55	19,41	19,28	19,03	19,03
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	179,8	179,8	180,6	180,0	180,8	177,4	174,6	169,2	169,2	168,8	166,9	166,9	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	60,2	60,2	60,4	60,3	60,9	59,5	58,5	55,9	55,9	55,8	55,2	55,2	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,727	0,742	0,760	0,763	0,769	0,777	0,807	0,848	0,861	0,869	0,882	0,890	0,922	0,929	0,935	0,949	0,949
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,399	0,407	0,416	0,419	0,425	0,432	0,461	0,486	0,497	0,508	0,522	0,533	0,566	0,575	0,583	0,602	0,602
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00263	0,00271	0,00278	0,00280	0,00285	0,00287	0,00305	0,00327	0,00335	0,00340	0,00347	0,00352	0,00369	0,00373	0,00377	0,00386	0,00385
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,15	3,24	3,33	3,35	3,43	3,48	3,72	3,91	4,00	4,08	4,18	4,27	4,53	4,60	4,66	4,80	4,80

Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Безымянская ТЭЦ (с 2021 года – БОК) (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	6310,3	6442,8	6568,0	6698,6	6700,0	6762,2	6760,1	6804,5	6832,5	6845,7	6841,3	6870,8	6896,5	6894,2	6893,1	6893,1	6893,1
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2462,0	2512,4	2562,8	2586,6	2594,3	2618,7	2628,6	2628,6	2628,6	2652,1	2697,1	2697,1	2697,1	2697,1	2697,1	2697,1	2697,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1350,057	1378,132	1415,670	1419,375	1420,417	1426,231	1427,070	1429,093	1430,764	1434,187	1438,572	1439,988	1441,069	1440,940	1440,880	1440,880	1440,880
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	822,270	839,531	862,123	864,359	864,987	868,430	868,298	870,322	871,992	872,970	872,715	874,131	875,212	875,083	875,023	875,023	875,023
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	761,308	777,289	798,516	800,687	801,302	804,243	804,112	805,862	807,236	808,049	807,806	808,938	809,797	809,673	809,613	809,613	809,613
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	60,962	62,242	63,608	63,672	63,686	64,188	64,187	64,459	64,756	64,921	64,909	65,193	65,416	65,411	65,411	65,411	65,411
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	527,787	538,600	553,547	555,016	555,430	557,800	558,772	558,772	558,772	561,216	565,856	565,856	565,856	565,856	565,856	565,856	565,856
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	507,469	517,866	532,344	533,792	534,201	536,518	537,472	537,472	537,472	539,829	544,329	544,329	544,329	544,329	544,329	544,329	544,329
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	20,318	20,734	21,203	21,224	21,229	21,282	21,300	21,300	21,300	21,388	21,528	21,528	21,528	21,528	21,528	21,528	21,528
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1680,754	1715,656	1761,728	1767,447	1768,494	1782,367	1783,513	1790,275	1795,202	1799,676	1804,009	1808,149	1811,245	1811,017	1810,919	1810,919	1810,919
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	924,472	943,878	968,950	972,096	972,671	983,155	982,929	989,691	994,618	996,589	996,129	1000,270	1003,366	1003,138	1003,040	1003,040	1003,040
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	554,683	566,327	581,370	583,258	583,603	589,589	589,368	593,091	595,804	596,678	596,277	598,320	599,777	599,573	599,475	599,475	599,475
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	369,789	377,551	387,580	388,838	389,069	393,566	393,561	396,600	398,814	399,911	399,852	401,950	403,589	403,565	403,565	403,565	403,565
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	756,283	771,777	792,778	795,351	795,822	799,211	800,584	800,584	800,584	803,087	807,879	807,879	807,879	807,879	807,879	807,879	807,879
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	529,398	540,244	554,944	556,746	557,075	560,149	561,395	561,395	561,395	563,615	567,866	567,866	567,866	567,866	567,866	567,866	567,866
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	226,885	231,533	237,833	238,605	238,747	239,063	239,189	239,189	239,189	239,472	240,014	240,014	240,014	240,014	240,014	240,014	240,014
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	120,6	120,6	121,6	119,5	119,6	118,9	119,0	118,4	118,1	118,0	118,1	117,7	117,4	117,4	117,5	117,5	117,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,088	0,088	0,089	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
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)	17,18	17,18	17,30	17,02	17,03	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,02	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	206,1	206,1	207,7	206,4	205,9	204,9	204,5	204,5	204,5	203,5	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	42,0	42,0	42,3	42,1	42,0	41,8	41,7	41,7	41,7	41,5	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,613	0,626	0,643	0,645	0,651	0,660	0,667	0,674	0,682	0,690	0,699	0,707	0,715	0,722	0,730	0,737	0,745
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,252	0,257	0,264	0,265	0,268	0,273	0,275	0,280	0,284	0,287	0,290	0,294	0,297	0,300	0,304	0,307	0,310
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00337	0,00347	0,00358	0,00359	0,00363	0,00364	0,00363	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364	0,00363	0,00363	0,00362	0,00362
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,46	2,53	2,61	2,61	2,64	2,67	2,66	2,68	2,69	2,69	2,68	2,69	2,69	2,69	2,69	2,68	2,68

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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2795,6	2854,3	2909,7	2967,6	3057,6	3088,2	3320,2	3460,3	3640,0	3825,8	3838,6	3836,6	3855,0	4004,6	4072,8	4072,8	4072,8
2.	Общая отопляемая площадь общественных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	937,6	956,8	976,1	985,1	985,6	997,9	1012,2	1015,2	1099,9	1170,3	1227,0	1227,0	1227,0	1290,1	1322,8	1322,8	1322,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	566,208	577,993	582,270	594,302	598,684	602,013	617,803	624,716	641,782	656,082	662,549	662,441	663,471	675,867	682,368	682,368	682,368
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	364,965	372,626	375,612	382,926	385,652	387,944	402,270	408,657	417,605	428,230	428,837	428,729	429,758	438,653	443,230	443,230	443,230
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	238,849	243,863	244,362	251,204	253,441	255,383	267,203	272,644	280,090	289,035	289,524	289,417	290,267	297,683	301,571	301,571	301,571
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	126,115	128,763	131,250	131,722	132,211	132,560	135,067	136,013	137,515	139,195	139,313	139,312	139,491	140,970	141,659	141,659	141,659
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	201,244	205,367	206,658	211,377	213,031	214,070	215,533	216,059	224,177	227,852	233,713	233,713	233,713	237,214	239,138	239,138	239,138
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	159,211	162,473	162,908	167,469	168,961	169,936	171,370	171,870	179,599	182,739	188,412	188,412	188,412	191,366	193,043	193,043	193,043
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	42,033	42,894	43,750	43,907	44,070	44,133	44,163	44,189	44,578	45,113	45,301	45,301	45,301	45,848	46,095	46,095	46,095
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	837,587	854,980	871,710	880,790	895,189	901,958	940,598	960,333	993,941	1026,792	1034,554	1034,335	1036,514	1059,824	1070,810	1070,810	1070,810
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	460,701	470,373	479,441	484,435	492,354	497,414	534,068	553,484	577,789	603,143	604,866	604,647	606,826	624,459	632,502	632,502	632,502
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	276,421	282,223	287,664	290,661	295,412	298,299	319,934	330,508	343,512	357,166	358,017	357,808	358,857	367,795	371,868	371,868	371,868
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	184,281	188,149	191,776	193,774	196,942	199,116	214,134	222,975	234,277	245,977	246,850	246,840	247,969	256,664	260,634	260,634	260,634
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	376,886	384,608	392,270	396,356	402,835	404,544	406,530	406,849	416,152	423,649	429,688	429,688	429,688	435,365	438,307	438,307	438,307
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	263,820	269,225	274,589	277,449	281,985	283,534	285,335	285,618	293,892	300,542	305,897	305,897	305,897	310,864	313,438	313,438	313,438
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	113,066	115,382	117,681	118,907	120,851	121,010	121,195	121,231	122,260	123,108	123,791	123,791	123,791	124,501	124,869	124,869	124,869
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	85,4	85,4	84,0	84,6	82,9	82,7	80,5	78,8	76,9	75,5	75,4	75,4	75,3	74,3	74,0	74,0	74,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,099	0,099	0,099	0,098	0,097	0,097	0,096	0,096	0,094	0,093	0,093	0,093	0,093	0,092	0,091	0,091	0,091
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)	19,33	19,33	19,32	19,14	18,89	18,88	18,84	18,67	18,45	18,25	18,23	18,23	18,20	17,95	17,85	17,85	17,85
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	169,8	169,8	166,9	170,0	171,4	170,3	169,3	169,3	163,3	156,1	153,6	153,6	153,6	148,3	145,9	145,9	145,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	55,0	55,0	55,0	55,1	55,9	55,5	55,1	55,0	52,2	50,2	48,7	48,7	48,7	47,1	46,3	46,3	46,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,552	0,563	0,567	0,579	0,583	0,587	0,602	0,609	0,625	0,639	0,646	0,645	0,646	0,659	0,665	0,665	0,665
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,269	0,275	0,280	0,283	0,288	0,291	0,312	0,322	0,335	0,348	0,349	0,349	0,350	0,358	0,362	0,362	0,362
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00239	0,00246	0,00247	0,00254	0,00259	0,00261	0,00273	0,00278	0,00285	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294	0,00301	0,00305	0,00305	0,00304
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	2,77	2,84	2,91	2,94	3,02	3,05	3,26	3,37	3,50	3,63	3,64	3,63	3,64	3,72	3,76	3,76	3,75

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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	4574,7	4670,8	4761,5	4856,2	4884,6	4948,5	4963,8	5062,3	5089,4	5182,8	5179,8	5270,9	5314,1	5605,3	5616,1	5616,1	5616,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1541,5	1573,0	1604,6	1619,5	1651,3	1662,3	1679,7	1699,2	1702,5	1702,5	1702,5	1702,5	1702,5	1738,2	1738,2	1738,2	1738,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	928,036	947,351	964,371	974,131	978,573	983,548	987,065	995,172	1000,242	1007,234	1007,059	1011,217	1014,687	1039,724	1040,273	1040,273	1040,273
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	597,205	609,742	620,673	626,629	629,349	632,961	634,120	640,635	645,398	652,390	652,215	656,373	659,843	680,073	680,622	680,622	680,622
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	395,422	403,723	410,422	415,875	418,322	421,411	422,393	427,967	431,819	437,632	437,465	440,890	443,822	460,378	460,831	460,831	460,831
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	201,784	206,020	210,251	210,754	211,027	211,550	211,727	212,668	213,579	214,758	214,750	215,482	216,021	219,695	219,791	219,791	219,791
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	330,831	337,609	343,698	347,502	349,224	350,587	352,945	354,537	354,844	354,844	354,844	354,844	354,844	359,651	359,651	359,651	359,651
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	263,579	268,979	273,615	277,250	278,882	280,215	282,506	284,025	284,325	284,325	284,325	284,325	284,325	288,362	288,362	288,362	288,362
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	67,252	68,630	70,084	70,251	70,342	70,372	70,439	70,513	70,520	70,520	70,520	70,520	70,520	71,290	71,290	71,290	71,290
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1545,281	1577,369	1605,643	1624,986	1634,040	1645,517	1650,435	1665,624	1670,060	1682,598	1682,176	1693,308	1700,397	1738,055	1739,464	1739,464	1739,464
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	849,957	867,799	883,104	893,742	898,722	908,241	910,755	923,897	927,982	940,520	940,098	951,230	958,319	992,765	994,174	994,174	994,174
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	509,974	520,679	529,862	536,245	539,233	544,437	545,842	552,783	554,857	561,431	561,062	567,300	571,396	588,890	589,592	589,592	589,592
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	339,983	347,120	353,241	357,497	359,489	363,804	364,914	371,115	373,125	379,089	379,036	383,930	386,923	403,875	404,581	404,581	404,581
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	695,324	709,570	722,539	731,244	735,318	737,276	739,680	741,726	742,078	742,078	742,078	742,078	742,078	745,290	745,290	745,290	745,290
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	486,727	496,699	505,778	511,871	514,723	516,498	518,689	520,531	520,843	520,843	520,843	520,843	520,843	523,653	523,653	523,653	523,653
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	208,597	212,871	216,762	219,373	220,595	220,778	220,990	221,195	221,235	221,235	221,235	221,235	221,235	221,637	221,637	221,637	221,637
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	86,4	86,4	86,2	85,6	85,6	85,2	85,1	84,5	84,8	84,4	84,5	83,6	83,5	82,1	82,1	82,1	82,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,111	0,111	0,111	0,110	0,110	0,110	0,110	0,109	0,109	0,108	0,108	0,108	0,108	0,105	0,105	0,105	0,105
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)	21,79	21,79	21,75	21,58	21,58	21,51	21,49	21,34	21,31	21,17	21,17	21,04	21,02	20,54	20,52	20,52	20,52
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	171,0	171,0	170,5	171,2	168,9	168,6	168,2	167,2	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	165,9	165,9	165,9	165,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	61,7	61,7	61,6	61,8	60,9	60,7	60,4	59,9	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	58,9	58,9	58,9	58,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,633	0,647	0,658	0,665	0,667	0,669	0,671	0,675	0,678	0,681	0,680	0,682	0,684	0,699	0,699	0,698	0,697
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,348	0,355	0,362	0,366	0,367	0,370	0,371	0,375	0,376	0,380	0,379	0,383	0,385	0,396	0,396	0,395	0,395
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00242	0,00248	0,00254	0,00257	0,00261	0,00263	0,00263	0,00267	0,00269	0,00272	0,00272	0,00273	0,00275	0,00285	0,00285	0,00284	0,00284
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	3,12	3,20	3,28	3,32	3,37	3,40	3,40	3,44	3,45	3,49	3,48	3,52	3,54	3,64	3,64	3,64	3,64

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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1432,9	1463,0	1491,5	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1549,0	1660,2	1660,2	1660,2	1660,2
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	539,8	550,9	561,9	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	580,4	633,3	633,3	633,3	633,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	302,559	308,852	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	320,470	329,912	329,912	329,912	329,912
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	186,808	190,729	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	198,045	204,681	204,681	204,681	204,681
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	160,494	163,864	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	170,307	175,853	175,853	175,853	175,853
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	26,313	26,866	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,738	28,828	28,828	28,828	28,828
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	115,752	118,123	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	122,425	125,231	125,231	125,231	125,231
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	106,982	109,173	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	113,178	115,555	115,555	115,555	115,555
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	8,770	8,950	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,247	9,676	9,676	9,676	9,676
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	654,729	668,325	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	692,985	710,843	710,843	710,843	710,843
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	360,123	367,683	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	381,963	395,062	395,062	395,062	395,062
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	216,074	220,610	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	228,880	235,552	235,552	235,552	235,552
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	144,049	147,073	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	153,083	159,510	159,510	159,510	159,510
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	294,606	300,642	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	311,022	315,781	315,781	315,781	315,781
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	206,224	210,449	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	217,924	222,088	222,088	222,088	222,088
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	88,382	90,193	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	93,097	93,693	93,693	93,693	93,693
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	112,0	112,0	113,2	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	109,9	105,9	105,9	105,9	105,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,151	0,151	0,152	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,148	0,142	0,142	0,142	0,142
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)	29,47	29,47	29,78	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	28,88	27,73	27,73	27,73	27,73
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	198,2	198,2	200,3	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	195,0	182,5	182,5	182,5	182,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	74,7	74,7	75,4	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	73,4	68,5	68,5	68,5	68,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,688	0,702	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,491	0,501	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00313	0,00322	0,00333	0,00333	0,00337	0,00336	0,00336	0,00336	0,00335	0,00335	0,00335	0,00334	0,00337	0,00347	0,00347	0,00347	0,00346
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	4,22	4,33	4,49	4,48	4,53	4,53	4,52	4,52	4,51	4,51	4,50	4,50	4,53	4,65	4,65	4,64	4,64



Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «ЗИМ-Энерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	68,2	69,6	71,0	72,4	72,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3	239,3
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	26,5	27,0	27,6	27,8	27,8	27,8	27,8	42,8	42,8	42,8	42,8	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	14,563	14,866	15,310	15,310	15,310	17,273	17,273	19,968	19,968	19,968	19,968	31,216	31,216	31,216	31,216	31,216	31,216
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	8,883	9,070	9,337	9,337	9,337	11,300	11,300	11,300	11,300	11,300	11,300	19,204	19,204	19,204	19,204	19,204	19,204
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	8,158	8,329	8,580	8,580	8,580	10,238	10,238	10,238	10,238	10,238	10,238	16,826	16,826	16,826	16,826	16,826	16,826
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,725	0,740	0,758	0,758	0,758	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,680	5,796	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	8,668	8,668	8,668	8,668	12,012	12,012	12,012	12,012	12,012	12,012
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	5,438	5,549	5,720	5,720	5,720	5,720	5,720	8,348	8,348	8,348	8,348	11,172	11,172	11,172	11,172	11,172	11,172
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,242	0,247	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,320	0,320	0,320	0,320	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	32,006	32,670	33,657	33,657	33,657	38,622	38,622	40,219	40,219	40,219	40,219	64,191	64,191	64,191	64,191	64,191	64,191
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	17,604	17,974	18,511	18,511	18,511	23,476	23,476	23,476	23,476	23,476	23,476	40,866	40,866	40,866	40,866	40,866	40,866
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	10,563	10,784	11,107	11,107	11,107	13,778	13,778	13,778	13,778	13,778	13,778	23,133	23,133	23,133	23,133	23,133	23,133
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	7,042	7,190	7,404	7,404	7,404	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733	17,733
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	14,402	14,697	15,145	15,145	15,145	15,145	15,145	16,743	16,743	16,743	16,743	23,325	23,325	23,325	23,325	23,325	23,325
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	10,081	10,288	10,602	10,602	10,602	10,602	10,602	12,019	12,019	12,019	12,019	17,856	17,856	17,856	17,856	17,856	17,856
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	4,320	4,409	4,544	4,544	4,544	4,544	4,544	4,724	4,724	4,724	4,724	5,469	5,469	5,469	5,469	5,469	5,469
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	119,7	119,7	120,9	118,6	118,6	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,155	0,155	0,157	0,153	0,153	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
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)	30,29	30,29	30,60	30,00	30,00	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	205,3	205,3	207,4	205,5	205,5	205,5	205,5	194,9	194,9	194,9	194,9	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	74,4	74,4	75,1	74,5	74,5	74,5	74,5	54,8	54,8	54,8	54,8	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,693	0,708	0,729	0,729	0,729	0,823	0,823	0,858	0,858	0,858	0,858	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,503	0,514	0,529	0,529	0,529	0,656	0,656	0,592	0,592	0,592	0,592	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00335	0,00344	0,00356	0,00356	0,00360	0,00429	0,00428	0,00428	0,00427	0,00427	0,00426	0,00700	0,00699	0,00698	0,00698	0,00697	0,00696
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,33	4,45	4,61	4,61	4,66	5,77	5,76	5,76	5,75	5,75	5,74	9,63	9,61	9,60	9,59	9,58	9,57

Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ЗАО «Самарский завод «Нефтемаш», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	84,0	85,7	87,4	89,1	89,1	89,1	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	27,6	28,1	28,7	29,0	29,0	29,0	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	16,886	17,238	17,720	17,720	17,720	17,720	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	10,966	11,196	11,503	11,503	11,503	11,503	13,150	13,150	13,150	13,150	13,150	13,150	13,150	13,150	13,150	13,150	13,150	13,150
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,797	6,940	7,149	7,149	7,149	7,149	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	4,168	4,256	4,354	4,354	4,354	4,354	4,604	4,604	4,604	4,604	4,604	4,604	4,604	4,604	4,604	4,604	4,604	4,604
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,920	6,042	6,217	6,217	6,217	6,217	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	4,531	4,624	4,766	4,766	4,766	4,766	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849	4,849
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,389	1,418	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	74,037	75,574	77,856	77,856	77,856	77,856	83,033	83,033	83,033	83,033	83,033	83,033	83,033	83,033	83,033	83,033	83,033	83,033
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	40,723	41,578	42,821	42,821	42,821	42,821	47,898	47,898	47,898	47,898	47,898	47,898	47,898	47,898	47,898	47,898	47,898	47,898
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	24,434	24,947	25,692	25,692	25,692	25,692	28,692	28,692	28,692	28,692	28,692	28,692	28,692	28,692	28,692	28,692	28,692	28,692
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	16,289	16,631	17,128	17,128	17,128	17,128	19,206	19,206	19,206	19,206	19,206	19,206	19,206	19,206	19,206	19,206	19,206	19,206
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	33,314	33,997	35,035	35,035	35,035	35,035	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136	35,136
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	23,320	23,798	24,525	24,525	24,525	24,525	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625	24,625
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	9,994	10,199	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511	10,511
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	80,9	80,9	81,8	80,2	80,2	80,2	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,291	0,291	0,294	0,288	0,288	0,288	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
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	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)	56,87	56,87	57,46	56,34	56,34	56,34	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59	46,59
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	164,3	164,3	166,0	164,5	164,5	164,5	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	165,3	165,3	167,0	165,4	165,4	165,4	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,675	0,690	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,977	0,998	1,028	1,028	1,028	1,028	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00226	0,00233	0,00241	0,00241	0,00243	0,00243	0,00290	0,00290	0,00290	0,00289	0,00289	0,00289	0,00288	0,00288	0,00288	0,00288	0,00287	0,00287
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	8,14	8,36	8,65	8,65	8,74	8,74	9,75	9,74	9,72	9,71	9,70	9,69	9,68	9,67	9,66	9,65	9,64	9,64

Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	330,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 954,0	1 954,0	1 954,0	1 954,0	1 954,0	1 779,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0	1 969,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	854,0	854,0	854,0	854,0	854,0	679,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 197,9	1 203,6	1 242,2	1 253,8	1 314,4	1 327,7	1 341,9	1 369,2	1 369,0	1 368,4	1 368,4	1 405,2	1 405,2	1 405,2
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	14,3	13,9	11,9	11,3	8,0	-1,8	7,3	5,8	5,8	5,9	5,9	3,9	3,9	3,9
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 138,0	3 924,1	3 942,0	3 942,0	3 942,0	3 948,2	3 963,8	4 022,3	4 022,3	4 024,1	4 024,1	4 088,0	4 097,9	4 097,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3 558,1	3 522,4	3 521,3	3 521,3	3 521,3	3 523,8	3 527,1	3 550,7	3 550,7	3 551,4	3 551,4	3 576,2	3 579,8	3 579,8
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,86	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	272,7	258,6	299,3	299,3	299,3	299,0	297,9	295,0	295,0	295,0	295,0	294,8	294,8	294,8
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	160,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	142,1	141,6	144,4	144,4	144,4	144,5	144,0	144,5	144,5	144,5	144,5	144,3	144,3	144,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	86	87	81	81	81	81	81	82	82	82	82	82	82	82
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 299	2 193	2 203	2 203	2 203	2 423	2 197	2 228	2 228	2 229	2 229	2 262	2 268	2 268
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 578	4 536	4 547	4 547	4 547	5 723	4 476	4 506	4 506	4 507	4 507	4 537	4 542	4 542
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	10,1	9,8	9,7	9,3	8,4	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	8,7	8,7
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	53 094	53 094	45 752	45 911	38 569	147 626	108 241	108 224	100 873	93 522	96 838	89 487	82 137	74 786
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	190	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	272,4	267,2	217,2	236,4	262,2	243,4	244,3	247,2	246,8	263,0	262,6	262,6	262,6	262,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	-1,9	-0,1	17,5	10,7	1,7	8,3	7,9	6,9	7,1	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	738,8	709,3	721,0	721,0	721,0	658,3	658,0	661,1	661,1	704,6	704,6	704,6	704,6	704,6
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	438,1	449,7	449,1	449,1	449,1	452,6	452,6	452,4	452,4	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,59	0,63	0,62	0,62	0,62	0,69	0,69	0,68	0,68	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	411,6	396,6	436,2	436,2	436,2	434,3	434,3	434,4	434,4	436,2	436,2	436,2	436,2	436,2
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	143,7	149,0	149,0	149,0	147,6	147,6	147,7	147,7	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	83	79	79	79	78	78	78	78	79	79	79	79	79
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 672	2 581	2 623	2 623	2 623	2 395	2 394	2 405	2 405	2 564	2 564	2 564	2 564	2 564
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	5 928	5 999	6 110	6 110	6 110	6 110	6 110	6 110	6 110	6 110	6 110	6 110	6 110	6 110
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,8	8,3	7,7	6,9	7,4	7,4	7,3	7,3	6,9	6,9	6,9	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
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	160 517	154 517	148 517	142 517	136 517	130 517	124 517	118 517	112 517	106 517	100 517	94 517	88 517	82 517

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	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 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	94,7	48,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 206,0	877,6	877,6	877,6	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 206,0	877,6	877,6	877,6	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
2.2.	пиковая	Гкал/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
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	598,5	575,7	506,3	507,3	457,9	459,9	461,6	466,3	466,3	466,3	466,3	466,3	466,3	466,3
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	41,2	24,7	14,8	14,7	27,0	26,7	26,4	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 606,3	1 460,0	1 539,6	1 539,6	1 539,6	1 534,2	1 533,3	1 532,7	1 532,7	1 532,7	1 532,7	1 532,7	1 532,7	1 532,7
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	692,3	577,9	632,5	632,5	632,5	628,8	628,2	627,8	627,8	627,8	627,8	627,8	627,8	627,8
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,43	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
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	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	84	85	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 427	1 739	1 829	1 829	2 432	2 424	2 422	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	658	726	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	9,2	10,4	10,4	8,6	8,6	8,6	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	125 277	232 839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ЦОК ПАО «Т Плюс»**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	309,3	352,3	358,7	374,1	381,5	406,2	421,6	421,6	421,6	423,1	433,2	438,1	438,1	438,1
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	48,3	41,1	40,0	37,5	36,2	32,1	29,5	29,5	29,5	29,3	27,6	26,8	26,8	26,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	754,2	771,5	749,1	749,1	749,1	776,7	803,0	805,8	805,8	805,8	830,2	842,8	842,8	842,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,8	158,3	162,0	162,0	162,0	161,9	161,8	161,8	161,8	161,8	161,7	161,7	161,7	161,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1270,1	1309,0	1271,5	1271,5	1271,5	1317,8	1361,8	1366,6	1366,6	1366,6	1407,4	1428,6	1428,6	1428,6
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12	11	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	8 454	5 201	1 948	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ПОК ПАО «Т Плюс»**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	604,8	601,6	665,1	667,7	677,5	710,9	723,4	723,6	728,2	731,9	752,4	752,4	752,4	752,4
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	28,8	29,2	21,8	21,5	20,3	16,4	15,0	14,9	14,4	14,0	11,6	11,6	11,6	11,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 575,4	1 558,3	1 578,9	1 578,9	1 578,9	1 641,3	1 647,2	1 640,0	1 648,3	1 656,6	1 698,3	1 698,3	1 698,3	1 698,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,7	156,3	156,7	156,7	156,7	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,5	156,5	156,5	156,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1865,6	1847,5	1867,9	1867,9	1867,9	1941,3	1948,2	1939,8	1949,5	1959,4	2008,4	2008,4	2008,4	2008,4
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9	9	8	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7 448	4 426	1 403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.14 – 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
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,78	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,1	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,29	7,94	7,92	7,92	7,91	7,90	7,90	7,89	7,88	7,88	7,87	7,86	7,86	7,85
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	810	775	773	773	772	772	771	770	770	769	768	768	767	766
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,7	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87283	77271	67260	60534	53808	47082	40356	33630	26904	20178	13452	6726	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,8	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,71	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,2	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	730	679	679	678	678	677	677	676	676	675	675	674	674	673

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,2	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,0	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,50	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	508	445	449	450	452	454	456	458	459	461	463	465	467	469
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,8	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,66	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,6	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,05	15,50	15,44	15,41	15,38	15,35	15,32	15,29	15,25	15,22	15,19	15,16	15,13	15,10
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,4	165,9	166,4	166,9	167,4	167,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 528	1 476	1 470	1 467	1 464	1 461	1 458	1 455	1 452	1 449	1 446	1 443	1 440	1 437
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,3	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	59127	53214	47301	41389	35476	29563	23651	17738	11825	5913	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ресурс котлоагрегатов котельной															
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,32	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,07	6,05	6,02	6,01	5,99	5,97	5,96	5,94	5,93	5,91	5,90	5,88	5,86	5,85
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 507	1 503	1 495	1 491	1 488	1 484	1 480	1 476	1 472	1 468	1 464	1 460	1 456	1 452
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	9855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,62	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,1	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,34	2,43	2,39	2,37	2,35	2,33	2,31	2,28	2,26	2,24	2,22	2,20	2,18	2,16
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 853	1 928	1 895	1 878	1 862	1 845	1 828	1 811	1 795	1 778	1 761	1 745	1 728	1 711
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,4	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,58	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,7	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,77	7,09	7,02	6,99	6,95	6,92	6,88	6,85	6,82	6,78	6,75	6,71	6,68	6,64
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 053	1 874	1 856	1 847	1 838	1 829	1 820	1 811	1 802	1 793	1 784	1 775	1 766	1 757
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54750	43800	32850	21900	10950	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,6	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	811	808	802	799	796	793	790	787	784	781	778	775	771	768
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,9	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	86007	76451	66895	57338	47782	38225	28669	19113	9556	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,41	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,85	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,1	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,75	42,95	42,88	42,85	42,81	42,78	42,75	42,71	42,68	42,65	42,61	42,58	42,55	42,51
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 526	1 465	1 462	1 461	1 460	1 459	1 458	1 457	1 456	1 454	1 453	1 452	1 451	1 450
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,8	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,23	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,7	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,93	17,49	17,51	17,52	17,52	17,53	17,54	17,55	17,55	17,56	17,57	17,58	17,58	17,59
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 706	1 665	1 666	1 667	1 668	1 669	1 669	1 670	1 671	1 671	1 672	1 673	1 674	1 674
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,4	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78490	69146	59802	50458	41114	31770	22426	13082	3738	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,00	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,76	5,17	5,15	5,14	5,13	5,13	5,12	5,11	5,10	5,09	5,08	5,08	5,07	5,06
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 370	1 230	1 226	1 224	1 222	1 220	1 218	1 216	1 214	1 212	1 210	1 208	1 206	1 204
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	37376	30368	23360	16352	9344	4672	2336	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,08	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,89	19,83	19,76	19,72	19,69	19,65	19,61	19,58	19,54	19,50	19,47	19,43	19,39	19,36
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 275	2 159	2 151	2 147	2 143	2 139	2 135	2 131	2 127	2 123	2 119	2 115	2 111	2 107
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	11532	8587	6440	4293	2147	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,24	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,26	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,5	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,35	26,62	26,47	26,40	26,33	26,25	26,18	26,11	26,03	25,96	25,89	25,82	25,74	25,67
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 601	2 531	2 517	2 510	2 503	2 496	2 489	2 482	2 475	2 468	2 461	2 454	2 447	2 440
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ко-	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	74425	64499	54573	44647	34721	24795	18524	13472	8420	3368	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,19	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,7	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,48	15,15	15,03	14,98	14,92	14,86	14,80	14,74	14,68	14,62	14,56	14,50	14,44	14,38
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 041	1 877	1 862	1 855	1 848	1 840	1 833	1 826	1 818	1 811	1 803	1 796	1 789	1 781
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	40671	31286	21900	14079	7821	1564	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,93	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,3	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,99	2,64	2,61	2,60	2,59	2,58	2,56	2,55	2,54	2,52	2,51	2,50	2,48	2,47
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 111	983	973	968	963	958	953	948	943	939	934	929	924	919
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,9	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	83768	73913	64058	54203	44348	34493	24638	14783	4928	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,50	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,8	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,28	29,48	29,40	29,35	29,31	29,27	29,23	29,19	29,14	33,98	33,94	33,89	33,85	33,81
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 691	1 594	1 590	1 587	1 585	1 583	1 581	1 578	1 576	1 837	1 835	1 833	1 831	1 828
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63709	54153	44596	35040	25484	15927	6371	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,33	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,39	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,5	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	36,32	31,12	30,96	30,88	30,79	30,71	30,63	30,55	30,46	30,38	30,30	30,22	30,13	30,05
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 336	2 001	1 991	1 986	1 980	1 975	1 970	1 964	1 959	1 954	1 948	1 943	1 938	1 933
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	59249	49693	40137	30580	21024	11468	1911	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,24	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,54	1,54	1,54	1,54

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	29,68	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	37,02	37,02	37,02	37,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,3	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	14,3	14,3	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	74,48	74,34	74,17	74,09	74,01	73,92	73,84	73,76	73,68	73,59	92,56	92,48	92,40	92,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8	168,3	168,8	169,4	169,9	170,4	170,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 724	1 721	1 717	1 715	1 713	1 711	1 709	1 707	1 705	1 704	2 143	2 141	2 139	2 137
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	6424	3212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>41 км.</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,7	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,46	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	411,6	418,7	418,7	412,9	414,1	415,3	416,6	417,8	419,1	420,3	421,6	422,9	424,1	425,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	402	379	378	378	378	378	378	377	377	377	377	377	377	376
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	33,9	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,57	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,3	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,70	1,57	1,56	1,56	1,55	1,55	1,54	1,54	1,53	1,53	1,53	1,52	1,52	1,51
Удельный расхода условного топлива на тепловую энер-	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
гию, отпущенную с коллекторов котельной															
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 236	1 140	1 133	1 130	1 127	1 123	1 120	1 117	1 114	1 110	1 107	1 104	1 101	1 097
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	91980	78840	65700	52560	39420	26280	13140	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,85	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,5	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,02	5,44	5,38	5,35	5,31	5,28	5,25	5,22	5,19	5,16	5,13	5,10	5,07	5,04
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 233	2 016	1 993	1 982	1 970	1 959	1 947	1 936	1 925	1 913	1 902	1 891	1 879	1 868
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	18980	9490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>микрорайон №18</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,63	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,4	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	15,81	16,61	16,64	16,66	16,68	16,69	16,71	16,73	16,74	16,76	16,78	16,79	16,81	16,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 022	2 124	2 128	2 131	2 133	2 135	2 137	2 139	2 141	2 143	2 145	2 148	2 150	2 152
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,6	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66430	56940	47450	37960	28470	18980	9490	4745	2373	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Аэропорт-2"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,1	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,27	16,82	16,77	16,75	16,73	16,70	16,68	16,66	16,64	16,62	16,59	16,57	16,55	16,53
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 110	3 029	3 021	3 017	3 013	3 009	3 005	3 001	2 997	2 993	2 989	2 985	2 981	2 977
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	50613	41123	31633	22143	12653	3163	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,29	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,4	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 756	1 802	1 769	1 753	1 736	1 720	1 703	1 687	1 670	1 654	1 638	1 621	1 605	1 588
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,2	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	94608	84096	73584	63072	52560	42048	31536	21024	10512	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля 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
<b>"Дом культуры"</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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,0	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,33	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 995	1 541	1 542	1 543	1 543	1 544	1 544	1 545	1 545	1 546	1 547	1 547	1 548	1 548
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,7	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	94608	84096	73584	63072	52560	42048	31536	21024	10512	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,01	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,2	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,53	14,88	14,86	14,85	14,84	14,83	14,82	14,82	14,81	14,80	14,79	14,78	14,77	14,76
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,6	167,1	167,6	168,1	168,6	169,1	169,6	170,1	170,6	171,1	171,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 800	1 843	1 840	1 839	1 838	1 837	1 836	1 835	1 834	1 833	1 832	1 831	1 830	1 829
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63072	53516	43959	34403	26758	19113	11468	7645	3823	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,01	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,6	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,98	15,04	14,94	14,89	14,84	14,79	14,74	14,69	14,63	14,58	14,53	14,48	14,43	14,38
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 112	1 989	1 975	1 968	1 962	1 955	1 948	1 941	1 934	1 928	1 921	1 914	1 907	1 900
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,3	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	64505	54949	45393	35836	26280	16724	7167	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,2	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,16	0,76	0,77	0,77	0,78	0,78	0,79	0,79	0,80	0,80	0,81	0,81	0,82	0,82
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,7	165,2	165,7	166,2	166,7	167,2	167,7	168,2	168,7	169,2	169,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	404	264	267	269	271	272	274	276	277	279	280	282	284	285
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	36,8	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	55188	45990	36792	27594	18396	9198	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,48	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,1	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,49	14,59	14,52	14,49	14,45	14,42	14,39	14,35	14,32	14,28	14,25	14,22	14,18	14,15

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 457	2 314	2 303	2 298	2 293	2 287	2 282	2 277	2 271	2 266	2 260	2 255	2 250	2 244
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56940	47450	37960	28470	18980	9490	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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
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	0,32	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 тепловой мощности котельной	%	5,6	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,81	0,66	0,67	0,67	0,68	0,69	0,69	0,70	0,70	0,71	0,71	0,72	0,73	0,73
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	161,1	161,6	162,1	162,6	163,0	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 423	1 954	1 988	2 005	2 023	2 040	2 057	2 074	2 091	2 108	2 125	2 143	2 160	2 177
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70080	60069	50057	40046	30034	20023	10011	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,07	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	8,6	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,62	8,93	8,86	8,82	8,79	8,75	8,71	8,68	8,64	8,61	8,57	8,53	8,50	8,46
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 860	2 656	2 635	2 624	2 613	2 603	2 592	2 581	2 570	2 559	2 549	2 538	2 527	2 516
Удельная установленная тепловая мощность котельной	МВт/тыс.	7,2	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на одного жителя	чел														
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	32464	23188	13913	4638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,80	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,32	5,49	5,43	5,40	5,37	5,34	5,31	5,28	5,25	5,22	5,19	5,16	5,13	5,10
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 113	2 635	2 607	2 592	2 578	2 564	2 550	2 536	2 522	2 508	2 493	2 479	2 465	2 451
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,73	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,5	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,44	2,98	3,00	3,01	3,01	3,02	3,03	3,04	3,04	3,05	3,06	3,07	3,07	3,08
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	578	1 197	1 204	1 207	1 210	1 213	1 216	1 219	1 222	1 225	1 228	1 231	1 234	1 237
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,2	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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>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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,14	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,8	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,82	9,94	9,98	10,00	10,02	10,04	10,05	10,07	10,09	10,11	10,13	10,15	10,16	10,18
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	469	1 220	1 224	1 227	1 229	1 231	1 233	1 236	1 238	1 240	1 242	1 245	1 247	1 249
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	120078	110141	100204	90267	80330	70393	65700	61007	56314	51621	46929	42236	37543	32850
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,9	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,25	3,48	3,45	3,44	3,43	3,42	3,40	3,39	3,38	3,37	3,35	3,34	3,33	3,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	708	1 965	1 951	1 944	1 937	1 931	1 924	1 917	1 910	1 903	1 896	1 889	1 882	1 875
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,3	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	1198368	1135296	1072224	1009152	946080	883008	819936	756864	693792	630720	567648	504576	441504	378432
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>527 кв.</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,84	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,65	5,19	5,16	5,14	5,13	5,11	5,10	5,08	5,06	5,05	5,03	5,02	5,00	4,99
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	307	962	956	953	950	947	945	942	939	936	933	930	927	924
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	42,1	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	103772	94338	84905	75471	66037	56603	47169	37735	28302	18868	9434	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ПЧЛ</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,44	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,6	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,48	10,91	10,81	10,76	10,71	10,66	10,61	10,56	10,51	10,46	10,41	10,36	10,31	10,26
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	664	1 618	1 603	1 596	1 588	1 581	1 573	1 566	1 558	1 551	1 543	1 536	1 528	1 521
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	30,7	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	123072	113564	104056	94548	85040	75532	66024	56516	47008	37500	35000	32500	30000	27500
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>751 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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,35	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,7	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,56	7,97	7,94	7,92	7,90	7,88	7,86	7,84	7,82	7,81	7,79	7,77	7,75	7,73
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 059	2 371	2 360	2 355	2 349	2 344	2 338	2 333	2 327	2 322	2 316	2 311	2 305	2 300
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,3	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,56	1,43	1,43	1,43	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	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	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 094	2 820	2 812	2 808	2 804	2 799	2 795	2 791	2 787	2 783	2 779	2 775	2 771	2 767
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	183960	173740	163520	153300	143080	132860	122640	112420	102200	91980	81760	71540	61320	51100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>610 кв.</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,57	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,9	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,90	7,84	7,85	7,86	7,87	7,87	7,88	7,89	7,89	7,90	7,91	7,92	7,92	7,93
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	742	2 004	2 008	2 010	2 012	2 014	2 015	2 017	2 019	2 021	2 023	2 025	2 026	2 028

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,4	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	170194	160183	150171	140160	130149	120137	110126	100114	90103	80091	70080	60069	50057	40046
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>588 кв.</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,18	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,9	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,97	7,93	7,87	7,84	7,81	7,78	7,75	7,72	7,70	7,67	7,64	7,61	7,58	7,55
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	759	2 029	2 014	2 006	1 999	1 991	1 983	1 976	1 968	1 961	1 953	1 946	1 938	1 930
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,8	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	93857	84471	75086	65700	56314	46929	37543	28157	18771	9386	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,8	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,26	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	376,8	376,8	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	310	802	799	798	797	796	795	794	793	792	791	790	789	788
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	43,0	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ресурс котлоагрегатов котельной															
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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	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	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,52	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,8	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,47	11,56	11,50	11,46	11,43	11,40	11,37	11,34	11,30	11,27	11,24	11,21	11,18	11,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 064	2 751	2 735	2 728	2 720	2 713	2 705	2 697	2 690	2 682	2 675	2 667	2 659	2 652
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,1	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
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 парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	175368	165628	155888	146147	136407	126667	120000	113333	106667	100000	93333	86667	80000	73333
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>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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,34	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,9	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,81	10,47	10,35	10,29	10,23	10,18	10,12	10,06	10,00	9,94	9,88	9,82	9,76	9,70
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	688	1 890	1 868	1 858	1 847	1 836	1 825	1 815	1 804	1 793	1 782	1 772	1 761	1 750
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	27,2	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	170194	160183	150171	140160	130149	120137	110126	100114	90103	80091	70080	60069	50057	40046
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,97	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,8	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,68	1,81	1,92	1,97	2,02	2,07	2,12	2,18	2,23	2,28	2,33	2,38	2,44	2,49
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	218	584	617	634	650	667	684	700	717	734	750	767	783	800
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,0	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,31	3,76	3,74	3,73	3,72	3,70	3,69	3,68	3,67	3,66	3,65	3,64	3,63	3,62
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	625	1 789	1 779	1 774	1 768	1 763	1 758	1 752	1 747	1 742	1 736	1 731	1 726	1 720
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,10	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,7	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,00	4,84	4,86	4,87	4,89	4,90	4,91	4,92	4,93	4,94	4,95	4,96	4,97	4,98
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	553	1 339	1 345	1 348	1 351	1 354	1 357	1 360	1 363	1 366	1 369	1 372	1 375	1 378
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,24	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,7	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,27	5,96	5,97	5,98	5,98	5,99	5,99	6,00	6,01	6,01	6,02	6,02	6,03	6,04
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	627	1 647	1 651	1 652	1 654	1 656	1 657	1 659	1 661	1 662	1 664	1 666	1 667	1 669
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,55	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,2	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,98	2,54	2,54	2,55	2,55	2,55	2,56	2,56	2,56	2,57	2,57	2,57	2,58	2,58
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	552	1 434	1 438	1 440	1 442	1 444	1 446	1 447	1 449	1 451	1 453	1 455	1 457	1 458
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,85	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,7	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,74	5,29	5,25	5,24	5,22	5,20	5,18	5,16	5,14	5,12	5,11	5,09	5,07	5,05
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	767	2 333	2 317	2 309	2 301	2 292	2 284	2 276	2 268	2 260	2 252	2 243	2 235	2 227
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,5	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,95	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,6	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	6,96	6,92	6,90	6,87	6,85	6,83	6,81	6,78	6,76	6,74	6,72	6,69	6,67
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	738	1 925	1 913	1 907	1 901	1 895	1 888	1 882	1 876	1 870	1 864	1 857	1 851	1 845
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ко-	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,16	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,42	1,03	1,02	1,02	1,01	1,01	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	540	1 317	1 305	1 299	1 293	1 287	1 280	1 274	1 268	1 262	1 256	1 250	1 244	1 238
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	32,6	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	170194	160183	150171	140160	130149	120137	110126	100114	90103	80091	70080	60069	50057	40046
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,79	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,8	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,09	2,80	3,10	3,24	3,39	3,54	3,68	3,83	3,98	4,12	4,27	4,42	4,56	4,71
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	159,3	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	202	520	574	601	628	656	683	710	737	764	791	819	846	873
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,8	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	199728	189216	178704	168192	157680	147168	136656	126144	115632	105120	94608	84096	73584	63072
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,08	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	83,6	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,47	1,13	1,12	1,11	1,10	1,09	1,08	1,07	1,07	1,06	1,05	1,04	1,03	1,03
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,0	162,4	162,4	163,5	164,0	164,5	165,0	165,5	166,0	166,5	167,0	167,5	168,0	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	931	2 225	2 194	2 178	2 162	2 146	2 131	2 115	2 099	2 083	2 068	2 052	2 036	2 020
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	40,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	157680	147825	137970	128115	118260	108405	98550	88695	78840	68985	59130	49275	39420	29565
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,10	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,7	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,40	0,68	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,9	163,4	163,9	164,4	164,9	165,3	165,8	166,3	166,8	167,3	167,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	956	1 612	1 599	1 593	1 586	1 580	1 573	1 567	1 560	1 554	1 547	1 541	1 534	1 528
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	28,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Самараворметр</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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,1	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,48	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	209,4	210,1	210,7	211,3	212,0	212,6	213,2	213,9	214,5	215,1	215,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	356	910	912	912	913	914	914	915	916	917	917	918	919	919
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,4	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	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	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,08	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	88,0	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,18	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	365,4	380,5	380,5	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	250	623	621	620	620	619	618	617	617	616	615	615	614	613
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	54,6	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Битумная, 2</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,5	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,39	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию	кг у.т./Гкал	365,4	370,0	370,0	366,5	367,6	368,7	369,8	370,9	372,0	373,1	374,2	375,4	376,5	377,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
гию, отпущенную с коллекторов котельной															
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	470	1 228	1 226	1 225	1 224	1 223	1 222	1 221	1 220	1 219	1 218	1 217	1 216	1 215
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	29,1	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>МАКУР</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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,30	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	91,5	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,10	31,01	30,63	30,44	30,24	30,05	29,86	29,67	29,48	29,28	29,09	28,90	28,71	28,52
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,5	173,0	173,5	174,0	174,5	175,1	175,6	176,1	176,7	177,2	177,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	280	615	607	603	600	596	592	588	584	581	577	573	569	565
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	76,8	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	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>"КБАС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	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	0,86	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	89,7	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,72	6,66	6,61	6,59	6,57	6,55	6,53	6,50	6,48	6,46	6,44	6,42	6,39	6,37
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	243,6	243,6	243,6	244,3	245,1	245,8	246,5	247,3	248,0	248,8	249,5	250,3	251,0	251,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	324	792	787	784	782	779	776	774	771	769	766	763	761	758
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	63,9	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	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>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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	18,54	18,40	18,32	18,25	18,17	18,10	18,03	17,95	23,66	46,58	46,51	46,43	46,36
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	182,7	182,7	183,2	183,8	184,3	184,9	185,5	186,0	186,6	187,1	187,7	188,3	188,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 082	1 073	1 069	1 064	1 060	1 056	1 052	1 047	1 380	2 717	2 713	2 709	2 704
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.15 – 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
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	54,82	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08	55,08
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 108	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118	2 118
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «Военная база МВД РФ»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606
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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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 «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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
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	10,8	10,8	10,8	10,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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/	%	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 «ЗПП»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29
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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	834	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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>Котельная «МАК»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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	Гкал/ч	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 коллекторах	Гкал/ч	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ГПЗ «КРЯЖ»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,87	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,2	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 870	1 879	1 879	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	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,13	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,1	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 975	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,92	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,0	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 968	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,68	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 276	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 № 2 ОАО «КНПЗ»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26	285,26
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	5	5	5	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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 «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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	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	19,15	19,15	19,15	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	75,7	75,7	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	26,3	26,3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	4795	1795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,49	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	145,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 456	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ООО «ЗИМ-Энерго»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	16,81	16,81	16,81	16,81	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,4	55,4	55,4	55,4	36,7	36,7	36,7	36,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,97	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	151,8	155,7	155,7	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	час/год	1 572	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	14,1	14,1	14,1	9,9	9,9	9,9	9,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57764	54764	51764	48764	45764	42764	39764	36764	49866	46866	43866	40866	37866	34866
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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	6000	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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

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

Таблица 15.16 – 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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	26775,1	27337,2	27868,4	28422,6	28686,5	29128,1	29698,9	30323,4	30883,5	31526,1	32227,2	32423,2	32856,6	33371,2	33899,1	34147,6	34147,6
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	9314,8	9505,6	9696,5	9786,4	9848,4	9966,3	10083,5	10184,2	10301,5	10416,8	10534,4	10534,4	10627,7	10726,5	10893,7	10893,7	10893,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	5492,644	5606,938	5731,341	5767,433	5786,802	5821,897	5873,057	5925,002	5970,631	6014,521	6060,611	6070,579	6097,731	6138,916	6186,950	6205,710	6205,710
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	3494,019	3567,366	3645,479	3667,542	3679,511	3701,833	3740,879	3783,334	3816,530	3852,255	3886,838	3896,806	3919,811	3952,688	3989,187	4007,947	4007,947
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2502,674	2555,211	2612,104	2632,128	2642,358	2661,300	2693,694	2729,748	2757,322	2787,223	2815,816	2824,007	2843,249	2870,318	2900,850	2916,155	2916,155
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	991,345	1012,155	1033,376	1035,414	1037,153	1040,532	1047,185	1053,586	1059,208	1065,031	1071,022	1072,799	1076,562	1082,370	1088,337	1091,792	1091,792
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1998,625	2039,572	2085,862	2099,891	2107,291	2120,064	2132,178	2141,668	2154,101	2162,266	2173,773	2173,773	2177,920	2186,228	2197,763	2197,763	2197,763
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1668,222	1702,400	1741,403	1754,753	1761,573	1774,021	1785,815	1794,981	1806,914	1814,398	1825,461	1825,461	1828,995	1835,986	1845,854	1845,854	1845,854
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	330,403	337,172	344,459	345,138	345,718	346,043	346,363	346,686	347,187	347,869	348,312	348,312	348,925	350,242	351,909	351,909	351,909
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	8944,045	9129,771	9341,235	9405,377	9455,636	9544,613	9654,059	9752,632	9843,639	9943,583	10051,072	10077,678	10141,067	10211,638	10290,035	10321,456	10321,456
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4919,527	5022,799	5137,679	5172,957	5200,600	5271,912	5365,133	5453,434	5530,452	5618,116	5713,080	5739,686	5794,681	5856,363	5919,717	5951,137	5951,137
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2951,716	3013,679	3082,608	3103,774	3120,360	3161,156	3216,034	3263,715	3304,498	3350,959	3401,460	3415,456	3443,844	3475,027	3507,273	3523,716	3523,716
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	1967,811	2009,120	2055,072	2069,183	2080,240	2110,755	2149,099	2189,719	2225,954	2267,157	2311,620	2324,230	2350,837	2381,335	2412,443	2427,422	2427,422
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4024,519	4106,972	4203,556	4232,420	4255,036	4272,702	4288,926	4299,198	4313,187	4325,467	4337,992	4337,992	4346,386	4355,275	4370,319	4370,319	4370,319
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	2817,163	2874,881	2942,489	2962,694	2978,525	2994,507	3009,237	3018,373	3030,820	3041,710	3052,818	3052,818	3060,162	3067,939	3081,100	3081,100	3081,100
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	1207,355	1232,091	1261,067	1269,726	1276,511	1278,194	1279,690	1280,825	1282,368	1283,757	1285,174	1285,174	1286,224	1287,337	1289,219	1289,219	1289,219
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	93,5	93,5	93,7	92,6	92,1	91,4	90,7	90,0	89,3	88,4	87,4	87,1	86,5	86,0	85,6	85,4	85,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,110	0,110	0,111	0,109	0,109	0,109	0,108	0,108	0,107	0,106	0,106	0,105	0,105	0,104	0,103	0,103	0,103
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)	21,55	21,55	21,62	21,35	21,26	21,21	21,17	21,04	20,91	20,78	20,63	20,59	20,49	20,35	20,22	20,17	20,17
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	179,1	179,1	179,6	179,3	178,9	178,0	177,1	176,3	175,4	174,2	173,3	173,3	172,1	171,2	169,4	169,4	169,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	59,1	59,1	59,3	59,2	59,1	58,7	58,3	57,9	57,5	57,1	56,6	56,6	56,3	55,9	55,3	55,3	55,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,615	0,628	0,642	0,646	0,648	0,652	0,657	0,662	0,667	0,671	0,676	0,677	0,679	0,684	0,689	0,690	0,690
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,331	0,338	0,345	0,348	0,349	0,354	0,360	0,365	0,369	0,374	0,379	0,381	0,384	0,387	0,390	0,392	0,392
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00269	0,00276	0,00278	0,00282	0,00284	0,00287	0,00290	0,00293	0,00296	0,00299	0,00299	0,00301	0,00303	0,00306	0,00308	0,00307
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,08	3,17	3,26	3,28	3,33	3,37	3,43	3,47	3,51	3,56	3,61	3,62	3,64	3,67	3,70	3,72	3,71
15.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	38,0	38,8	39,6	40,4	41,2	43,5	43,1	44,8	46,5	48,2	49,9	51,6	53,3	55,0	56,7	58,4	60,0

Таблица 15.17 – 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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1432,9	1463,0	1491,5	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1549,0	1660,2	1660,2	1660,2	1660,2
2.	Общая отопляемая площадь общественных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	539,8	550,9	561,9	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	580,4	633,3	633,3	633,3	633,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	302,559	308,852	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	317,971	320,470	329,912	329,912	329,912	329,912
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	186,808	190,729	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	196,279	198,045	204,681	204,681	204,681	204,681
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	160,494	163,864	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	168,796	170,307	175,853	175,853	175,853	175,853
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	26,313	26,866	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,483	27,738	28,828	28,828	28,828	28,828
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	115,752	118,123	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	121,692	122,425	125,231	125,231	125,231	125,231
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	106,982	109,173	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	112,531	113,178	115,555	115,555	115,555	115,555
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	8,770	8,950	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,161	9,247	9,676	9,676	9,676	9,676
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	654,729	668,325	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	688,500	692,985	710,843	710,843	710,843	710,843
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	360,123	367,683	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	378,675	381,963	395,062	395,062	395,062	395,062
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	216,074	220,610	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	227,205	228,880	235,552	235,552	235,552	235,552
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	144,049	147,073	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	151,470	153,083	159,510	159,510	159,510	159,510
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	294,606	300,642	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	309,825	311,022	315,781	315,781	315,781	315,781
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	206,224	210,449	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	216,878	217,924	222,088	222,088	222,088	222,088
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	88,382	90,193	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	92,948	93,097	93,693	93,693	93,693	93,693
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	112,0	112,0	113,2	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	109,9	105,9	105,9	105,9	105,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,151	0,151	0,152	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,148	0,142	0,142	0,142	0,142
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)	29,47	29,47	29,78	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	28,88	27,73	27,73	27,73	27,73
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	198,2	198,2	200,3	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	195,0	182,5	182,5	182,5	182,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	74,7	74,7	75,4	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	73,4	68,5	68,5	68,5	68,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,688	0,702	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,491	0,501	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00313	0,00322	0,00333	0,00333	0,00337	0,00336	0,00336	0,00336	0,00335	0,00335	0,00335	0,00334	0,00337	0,00347	0,00347	0,00347	0,00346
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,22	4,33	4,49	4,48	4,53	4,53	4,52	4,52	4,51	4,51	4,50	4,50	4,53	4,65	4,65	4,64	4,64

Таблица 15.18 – 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
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	558,7	512,7	464,0	464,0	464,0	354,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 121,6	2 244,0	2 244,0	2 244,0	2 069,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 140,0	1 811,6	934,0	934,0	934,0	759,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 068,8	2 046,5	1 459,4	1 490,2	1 576,5	1 571,0	1 586,1	1 616,4	1 615,8	1 631,4	1 631,0	1 667,8	1 667,8	1 667,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	31,0	31,3	29,9	25,9	19,9	26,0	24,6	24,6	23,9	23,9	22,2	22,2	22,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	5 120,1	4 663,0	4 663,0	4 663,0	4 606,6	4 621,8	4 683,4	4 683,4	4 728,7	4 728,7	4 792,6	4 802,5	4 802,5
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	4 164,7	3 970,4	3 970,4	3 970,4	3 976,4	3 979,6	4 003,1	4 003,1	4 001,4	4 001,4	4 026,2	4 029,8	4 029,8
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,81	0,85	0,85	0,85	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	293,8	273,2	309,2	309,2	309,2	308,8	307,8	305,0	305,0	305,1	305,1	305,0	305,0	305,0
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	166,3	165,1	164,4	164,4	164,4	164,4	162,2	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	147,6	145,1	145,1	145,1	145,0	144,5	144,9	144,9	145,1	145,1	145,0	145,0	145,0
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	86	81	81	81	81	81	81	81	81	81	82	82	82
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	4 238	4 378	4 378	4 378	5 738	4 286	4 286	4 286	4 286	4 286	4 286	4 286	4 286
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 419	2 755	4 681	4 681	4 681	5 764	4 614	4 641	4 641	4 642	4 642	4 670	4 674	4 674
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,8	9,7	9,6	9,1	8,3	9,0	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	8,6	8,6
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	69 944	74 915	51 068	50 908	43 636	146 466	109 065	108 745	101 463	94 180	97 024	89 742	82 460	75 177
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	190	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.19 – 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
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 455,0	1 455,0	2 332,6	2 332,6	2 115,0	2 115,0	2 115,0	2 115,0	2 115,0	2 115,0	2 115,0	2 115,0	2 115,0	2 115,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	4,8	4,8	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	914,1	953,9	1 530,1	1 549,1	1 516,9	1 577,0	1 606,6	1 611,5	1 616,0	1 621,2	1 651,9	1 656,8	1 656,8	1 656,8
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	36,8	34,1	33,2	32,3	26,9	24,1	22,7	22,4	22,2	22,0	20,5	20,3	20,3	20,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 329,5	2 329,8	3 867,6	3 867,6	3 867,6	3 952,2	3 983,5	3 978,5	3 986,8	3 995,2	4 061,2	4 073,8	4 073,8	4 073,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,4	156,9	160,5	160,5	160,5	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1620,0	1625,5	1699,9	1699,9	1874,8	1915,0	1929,8	1927,5	1931,4	1935,4	1966,8	1972,8	1972,8	1972,8
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7 863	4 745	3 465	1 979	1 835	1 262	689	117	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	378,5	396,1	396,1	396,1	396,1	396,1	396,1	396,1	396,1	396,1	396,1	396,1	396,1	396,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	5,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,7	7,1	7,1	7,1	7,1
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	191,2	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	268,7	279,0	279,0	279,0	279,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	30,5	27,8	27,8	27,8	27,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	485,2	583,1	581,0	580,0	578,9	577,9	576,8	575,8	574,7	584,3	625,3	624,3	623,2	622,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,7	166,7	166,7	167,1	167,6	168,1	168,6	169,1	169,6	170,3	171,3	171,9	172,4	172,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 315	1 510	1 504	1 502	1 499	1 496	1 493	1 491	1 488	1 513	1 620	1 617	1 614	1 611
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,7	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,1	9,1	9,1	9,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	11	11	10	10	9	9	8	8	8	7	7	7	7	7
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	62033	53228	47292	41906	36633	31426	26834	23257	20330	17589	15290	13347	11535	9901
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	68	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/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
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	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 15.21 – 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
<b>АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62	56,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	116,42	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97	116,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 056	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066
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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	5	5	5	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	43741	40814	37887	34960	32033	29106	26179	23252	20325	17398	14470	11543	8616	5689
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>ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606
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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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>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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08	28,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
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	10,8	10,8	10,8	10,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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/	%	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 «Завод приборных подшипников»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81	49,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29
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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,54	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31	45,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	834	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910	910
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ГБУ «Самарский областной геронтологический центр»</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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 193	1 193	1 193	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	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	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	19,15	19,15	19,15	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	75,7	75,7	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,3	26,3	26,3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	4795	1795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ГБУЗ «Самарский областной наркологический диспансер»</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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,49	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	145,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 456	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «ЗИМ-Энерго»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	16,81	16,81	16,81	16,81	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82	28,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,4	55,4	55,4	55,4	36,7	36,7	36,7	36,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,97	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13	45,13
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	151,8	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 572	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 690	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	14,1	14,1	14,1	9,9	9,9	9,9	9,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57764	54764	51764	48764	45764	42764	39764	36764	49866	46866	43866	40866	37866	34866
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>АО «РКЦ Прогресс»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7	113,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	6000	3000	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

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Протяженность тепловых сетей	км	1448,3	1531,2	1544,3	1557,4	1570,5	1583,6	1596,7	1609,8	1622,9	1636,0	1649,1	1662,2	1675,3	1688,4
магистральных	км	338,2	357,6	360,7	363,7	366,8	369,8	372,9	376,0	379,0	382,1	385,1	388,2	391,2	394,3
распределительных	км	1110,0	1173,6	1183,6	1193,7	1203,7	1213,8	1223,8	1233,8	1243,9	1253,9	1264,0	1274,0	1284,0	1294,1
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	374,8	388,5	388,5	388,5	388,5	388,5	388,5	388,5	388,5	388,5	388,5	388,5	388,6	388,6
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	208,1	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	166,7	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,60	35,20	34,80	34,40	34,00	33,60	33,08	32,56	32,04	31,52	31,00	30,50	30,00	29,50
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,39	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2872,5	2902,1	2936,8	2973,8	3012,0	3040,3	3087,9	3125,6	3125,2	3140,0	3167,6	3200,6	3210,2	3210,2
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	130,5	133,9	132,3	130,6	129,0	127,8	125,8	124,3	124,3	123,7	122,7	121,4	121,0	121,0
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1920	1490	1490	1423	1406	1398	1339	1271	1212	1212	1212	1212	1212	1212
Относительные потери в тепловых сетях	%	22,8	17,7	17,7	16,9	16,7	16,6	15,9	15,1	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,8	6,5	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	9	9	9	8	8	7	7	7	6	6	6	5	5	5
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1178,46	883,85	589,23	294,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	81,4	61,1	40,7	20,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Протяженность тепловых сетей	км	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	407,0	408,6	408,6	408,6	408,6
магистральных	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
распределительных	км	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	405,7	407,0	408,6	408,6	408,6	408,6
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м2	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
магистральных	тыс. м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
распределительных	тыс. м2	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9	44,9	45,9	46,9	47,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	177,6	187,0	187,0	187,0	187,0
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	580	580	580	580	580	580	580	580	580	571	543	543	543	543
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	48,7	52,4	51,5	50,7	49,8	48,9	48,1	47,2	46,3	45,9	47,1	46,2	45,4	44,5
Относительные потери в тепловых сетях	%	11,2%	11,0%	10,8%	10,6%	10,4%	10,3%	10,1%	9,9%	9,7%	9,5%	9,4%	9,3%	9,1%	8,9%
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2	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
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	232	220	209	199	189	180	171	162	154	146	139	132	125	119
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,54	0,51	0,49	0,46	0,44	0,42	0,40	0,38	0,36	0,34	0,32	0,31	0,29	0,28
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	8,53	6,40	4,27	2,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,60	0,45	0,30	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{j}^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	29282,3	29897,0	30478,0	31084,0	31737,5	32392,5	33087,3	33786,6	34479,4	35174,6	35868,5	36551,9	37176,6	37704,5	37953,0	37953,0	37953,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j}^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	10250,00	10460,00	10670,00	10769,0	10886,9	11004,9	11120,6	11237,9	11353,2	11470,8	11691,6	11904,0	12055,7	12222,9	12222,9	12222,9	12222,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	6020,087	6145,353	6266,221	6321,683	6368,060	6423,523	6481,388	6534,608	6580,632	6626,363	6675,947	6733,241	6783,817	6831,851	6850,612	6850,612	6850,612
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	3820,911	3901,120	3976,932	4010,964	4044,568	4087,834	4133,515	4174,300	4212,159	4246,383	4284,669	4328,891	4368,352	4404,852	4423,612	4423,612	4423,612
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2777,520	2835,826	2890,936	2921,190	2949,689	2985,591	3024,350	3058,200	3089,843	3118,117	3149,669	3186,348	3218,911	3249,443	3264,749	3264,749	3264,749
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	1043,391	1065,294	1085,996	1089,774	1094,879	1102,243	1109,164	1116,101	1122,317	1128,266	1135,000	1142,543	1149,442	1155,408	1158,864	1158,864	1158,864
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2199,177	2244,233	2289,289	2310,719	2323,493	2335,689	2347,874	2360,308	2368,473	2379,979	2391,278	2404,350	2415,464	2426,999	2426,999	2426,999	2426,999
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1851,427	1889,359	1927,290	1947,461	1959,909	1971,786	1983,580	1995,513	2002,996	2014,060	2023,514	2034,520	2043,888	2053,756	2053,756	2053,756	2053,756
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	347,750	354,874	361,999	363,258	363,583	363,903	364,294	364,794	365,476	365,919	367,764	369,830	371,576	373,243	373,243	373,243	373,243
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	10709,4	10931,8	2641,217	11261,814	11279,195	11294,301	11311,626	11321,455	11337,681	11352,945	11368,735	11377,553	11391,475	11409,713	11423,290	11423,290	11423,290
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	5890,5	6014,2	6131,077	6193,998	6203,885	6212,902	6228,632	6234,810	6249,135	6262,304	6265,214	6265,579	6276,489	6290,402	6303,978	6303,978	6303,978
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3534,327	3608,520	3678,646	3716,399	3719,688	3723,477	3726,930	3724,339	3726,682	3728,777	3725,343	3719,419	3720,024	3723,571	3729,701	3729,701	3729,701
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	2356,218	2405,680	2452,431	2477,599	2484,196	2489,424	2501,702	2510,471	2522,453	2533,528	2539,871	2546,160	2556,465	2566,831	2574,277	2574,277	2574,277
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4818,9	4917,6	5016,336	5067,816	5075,310	5081,400	5082,994	5086,644	5088,546	5090,640	5103,522	5111,974	5114,987	5119,312	5119,312	5119,312	5119,312
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3373,215	3442,325	3511,435	3547,471	3556,326	3563,970	3567,304	3572,472	3576,052	3579,802	3593,119	3602,282	3606,686	3612,238	3612,238	3612,238	3612,238
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	1445,664	1475,282	1504,901	1520,345	1518,984	1517,430	1515,691	1514,172	1512,494	1510,838	1510,403	1509,692	1508,301	1507,074	1507,074	1507,074	1507,074
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	94,9	94,9	94,9	94,0	92,9	92,2	91,4	90,5	89,6	88,6	87,8	87,2	86,6	86,2	86,0	86,0	86,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,121	0,121	0,121	0,120	0,117	0,115	0,113	0,110	0,108	0,106	0,104	0,102	0,100	0,099	0,098	0,098	0,098
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	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)	23,59	23,59	23,59	23,37	22,91	22,47	22,02	21,55	21,13	20,72	20,30	19,89	19,56	19,30	19,21	19,21	19,21
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.олф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	180,6	180,6	180,6	180,8	180,0	179,2	178,4	177,6	176,4	175,6	173,1	170,9	169,5	168,0	168,0	168,0	168,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.олф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	64,3	64,3	64,3	64,4	63,9	63,3	62,7	62,1	61,6	61,0	60,1	59,1	58,5	57,8	57,8	57,8	57,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,620	0,632	0,645	0,651	0,655	0,660	0,666	0,671	0,675	0,679	0,684	0,689	0,693	0,697	0,698	0,698	0,697
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,364	0,371	0,379	0,382	0,383	0,383	0,383	0,382	0,382	0,382	0,382	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00265	0,00273	0,00279	0,00282	0,00288	0,00291	0,00295	0,00298	0,00300	0,00303	0,00305	0,00309	0,00311	0,00314	0,00315	0,00315	0,00315
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,38	3,47	3,55	3,59	3,63	3,63	3,63	3,62	3,62	3,62	3,61	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,59

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	558,7	512,7	464,0	464,0	464,0	354,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 450,0	3 121,6	2 244,0	2 244,0	2 244,0	2 069,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 259,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 140,0	1 811,6	934,0	934,0	934,0	759,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0	949,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0	1 310,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 068,8	2 046,5	1 459,4	1 490,2	1 576,5	1 571,0	1 586,1	1 616,4	1 615,8	1 631,4	1 631,0	1 667,8	1 667,8	1 667,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,0	31,0	31,3	29,9	25,9	19,9	26,0	24,6	24,6	23,9	23,9	22,2	22,2	22,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 483,2	5 120,1	4 663,0	4 663,0	4 663,0	4 606,6	4 621,8	4 683,4	4 683,4	4 728,7	4 728,7	4 792,6	4 802,5	4 802,5
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 688,5	4 164,7	3 970,4	3 970,4	3 970,4	3 976,4	3 979,6	4 003,1	4 003,1	4 001,4	4 001,4	4 026,2	4 029,8	4 029,8
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,72	0,81	0,85	0,85	0,85	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	293,8	273,2	309,2	309,2	309,2	308,8	307,8	305,0	305,0	305,1	305,1	305,0	305,0	305,0
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	166,3	165,1	164,4	164,4	164,4	164,4	162,2	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,0	147,6	145,1	145,1	145,1	145,0	144,5	144,9	144,9	145,1	145,1	145,0	145,0	145,0
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85	86	81	81	81	81	81	81	81	81	81	82	82	82
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 026	4 238	4 378	4 378	4 378	5 738	4 286	4 286	4 286	4 286	4 286	4 286	4 286	4 286
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 419	2 755	4 681	4 681	4 681	5 764	4 614	4 641	4 641	4 642	4 642	4 670	4 674	4 674
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,0	9,8	9,7	9,6	9,1	8,3	9,0	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	8,6	8,6
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	69 944	74 915	51 068	50 908	43 636	146 466	109 065	108 745	101 463	94 180	97 024	89 742	82 460	75 177
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	190	0	0	0	0	0	0	0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Самара

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2 459,8	2 477,4	3 355,0	3 355,0	3 137,4	3 137,4	3 137,4	3 137,4	3 141,4	3 141,4	3 141,4	3 141,4	3 141,4	3 141,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	15,6	17,3	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,6	42,0	42,0	42,0	42,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 258,6	1 373,2	1 951,4	1 970,4	1 941,1	2 001,2	2 030,8	2 035,7	2 052,3	2 060,2	2 101,2	2 106,1	2 106,1	2 106,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,8	44,6	41,8	41,3	38,1	36,2	35,3	35,1	34,7	34,4	33,1	33,0	33,0	33,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 548,4	3 665,0	5 200,7	5 199,6	5 198,6	5 282,1	5 312,4	5 306,4	5 313,6	5 331,6	5 438,6	5 450,1	5 449,1	5 448,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,5	157,9	160,2	160,3	160,3	160,3	160,3	160,4	160,4	160,5	160,6	160,7	160,8	160,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 443	1 479	1 550	1 550	1 657	1 684	1 693	1 691	1 691	1 697	1 731	1 735	1 735	1 734
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,9	11,0	10,5	10,4	9,8	9,6	9,4	9,4	9,3	9,3	9,1	9,1	9,1	9,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	62	59	56	53	51	48	46	44	41	39	37	37	37	37
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	14 197	11 297	7 993	6 323	5 862	4 818	3 852	3 015	2 563	2 218	1 928	1 683	1 454	1 248
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	61,6	62,4	62,4	62,4	62,6	62,6	62,7	62,7	62,7	62,7	62,9	62,9	62,9	62,9
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
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Протяженность тепловых сетей	км	1853,9	1936,9	1950,0	1963,1	1976,2	1989,3	2002,4	2015,5	2028,6	2043,0	2057,7	2070,8	2083,9	2097,0
магистральных	км	338,2	357,6	360,7	363,7	366,8	369,8	372,9	376,0	379,0	382,1	385,1	388,2	391,2	394,3
распределительных	км	1515,7	1579,3	1589,3	1599,4	1609,4	1619,4	1629,5	1639,5	1649,6	1660,9	1672,6	1682,6	1692,6	1702,7
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м <sup>2</sup>	476,3	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0
магистральных	тыс. м2	208,1	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7
распределительных	тыс. м2	268,2	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,6	35,2	34,9	34,6	34,2	33,9	33,4	33,0	32,5	32,0	31,6	31,1	30,7	30,2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3047,6	3077,2	3111,9	3148,9	3187,1	3215,4	3263,0	3300,7	3300,3	3317,6	3354,7	3387,7	3397,3	3397,3
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	156,3	159,2	157,5	155,6	153,7	152,4	150,2	148,5	148,5	147,7	146,1	144,6	144,2	144,2
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1920	1490	1490	1423	1406	1398	1339	1271	1212	1212	1212	1212	1212	1212
Относительные потери в тепловых сетях	%	22,8	17,7	17,7	16,9	16,7	16,6	15,9	15,1	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,7	3,0	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	3505	3934	3163	3005	2855	2712	2576	2448	2325	2209	2099	1994	1894	1799
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	1,9	2,0	1,7	1,6	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,0	1,0
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1190,0	892,5	595,0	297,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	82,0	61,5	41,0	20,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



## 15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.28 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара

Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.	ед./год	3 027	1 828	2961	2813	2673	2539	2412	2291	2177	2068	1965	1866	1773	1684
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	8	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	3
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	3 019	3 414	2 954	2 806	2 666	2 533	2 406	2 286	2 171	2 063	1 960	1 862	1 769	1 680
в т.ч., количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения в отопительный период	ед./год	1 805	1 879	1 785	1 696	1 611	1 530	1 454	1 381	1 312	1 247	1 184	1 125	1 069	1 015
в т.ч. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений	ед./год	1	1	1	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
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,234	0,239	0,245	0,245	0,257	0,269	0,259	0,260	0,260	0,260	0,256	0,253	0,254	0,254
Доля (по протяженности) бесхозяных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	29,0	29,0	3,8	3,6	3,6	3,6	0	0	0	0	0	0	0	0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	22,8	17,7	17,7	16,9	16,7	16,6	15,9	15,1	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Количество повреждений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед/Гкал/ч	0,0016	0,0012	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009
Количество повреждений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении	ед/км	2,2	2,3	2,0	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2	1,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб		2 329*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

\* 1) Объем работ предусмотренный на 2020 год в зоне деятельности ПАО «Т Плюс» в утвержденной ранее схеме теплоснабжения (актуализация на 2021 год) выполнен в полном объеме  
 2) В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 № 1518-р город Самара отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. Переходный период закончился 01.11.2020 г.

**МП «Инженерная служба»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	11	11	10	10	9	9	8	8	8	7	7	7	7	7
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	232	220	209	199	189	180	171	162	154	146	139	132	125	119
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,161	0,175	0,175	0,175	0,174	0,174	0,174	0,174	0,173	0,173	0,176	0,172	0,172	0,172
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	11,2	11,3	10,9	10,7	10,5	10,3	10,1	9,9	9,7	9,6	10,0	9,8	9,6	9,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

**АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	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	39	37	35	33	32	30	29	27	26	25	23	23	23	23
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизо-	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

ванных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения															
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	5,2	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<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>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

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	3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)</b>															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно 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
<b>Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по теплоснабжению - филиал ОАО «РЖД»</b>															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

	<b>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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	22	21	20	19	18	17	16	16	15	14	13	13	13	13
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<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>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,4	4,4	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<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>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	28	27	25	24	23	22	21	20	19	18	17	17	17	17
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,5	4,5	4,4	4,3	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	3,6	3,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

**ГБУ «Самарский областной геронтологический центр»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном 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

**ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	15	14	14	13	12	12	11	11	10	10	9	9	9	9
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении 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	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	9,0	9,0	8,9	8,7	8,5	8,4	8,2	8,0	7,9	7,7	7,6	7,4	7,2	7,2
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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>БУЗ «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>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие приме-	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

нения 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															
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	4,7	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<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>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	32	30	29	27	26	25	23	22	21	20	19	19	19	19
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	3,7	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3	3,2	3,1	3,1	3,0	2,9	2,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

**ООО «ЗИМ-Энерго»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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	10	10	9	9	8	8	8	7	7	7	6	6	6	6
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	11,9	11,9	11,7	11,5	11,3	11,0	10,8	10,6	10,4	10,2	10,0	9,7	9,5	9,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

**ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»**

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно 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
<b>АО «Арконик СМЗ»</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>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне тепло-	%	0,0	0,0	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 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

снабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)																
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубном 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	
<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>	
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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	
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубном 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	
<b>ПАО «Завод имени 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>	
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном 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
<b>АО «РКЦ «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>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	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
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>АО «РЭУ» «Самарский»</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>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений															
<b>АО «Самаранефтегаз»</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>
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	7	7	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	54	52	49	47	44	42	40	38	36	34	32	32	32	32
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,059	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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	12,2	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ОАО «Самарский Завод «Экран»</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>
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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 централизо-	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

ванных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения																
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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)	%	9,5	9,5	9,3	9,1	9,0	8,8	8,6	8,4	8,3	8,1	7,9	7,8	7,6	7,6	7,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>ООО «СТЭК»</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>	
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	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	41	39	37	35	33	31	30	28	27	26	24	24	24	24	24
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

монополиях															
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	25,5	25,5	25,0	24,6	24,1	23,6	23,2	22,7	22,2	21,8	21,3	20,9	20,4	20,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны РФ</b>															
Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1	1	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
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,030	0,029	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

## 15.5 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Таблица 15.29 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однетрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00069	0,00065	0,00062	0,00058	0,00055	0,00052	0,00049	0,00046	0,00043	0,00041	0,00039	0,00036	0,00034	0,00032
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	0,0	0,0	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 15.30 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	256,5	228,8	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5
ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	212,6	185,0	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6
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	0,0	0,0	0,0
Прочие ТСО	млн. руб.	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Освоение инвестиций	млн. руб.	256,5	228,8	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5	256,5
В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	1679,8	1980,1	2043,3	2003,9	2056,7	1935,9	2133,4	2188,5	2267,9	2328,9	2523,4	2484,9	2568,9
ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	1614,0	1714,3	1777,5	1938,1	1990,8	1870,0	2067,5	2122,7	2202,0	2263,1	2457,6	2419,0	2503,1
Бюджет города Самара	млн. руб.	0,0	200,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ТСО	млн. руб.	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1679,8	1980,1	2043,3	2003,9	2056,7	1935,9	2133,4	2188,5	2267,9	2328,9	2523,4	2484,9	2568,9
Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	1936,3	2209,0	2299,8	2260,4	2313,2	2192,4	2389,9	2445,0	2524,4	2585,4	2779,9	2741,4	2825,4
ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	1826,6	1899,2	1990,1	2150,7	2203,4	2082,6	2280,1	2335,3	2414,6	2475,7	2670,2	2631,6	2715,7
Бюджет города Самара	млн. руб.	0,0	200,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ТСО	млн. руб.	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1936,3	4145,3	6445,1	8705,5	11018,7	13211,0	15600,9	18045,9	20570,3	23155,7	25935,6	28677,0	31502,4
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	млн. руб.	1936,3	2009,0	2099,8	2260,4	2313,2	2192,4	2389,9	2445,0	2524,4	2585,4	2779,9	2741,4	2825,4
Средства бюджетов	млн. руб.	0	200	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	869	904	940	978	1017	1057	1100	1144	1180	1217	1256	1296	1337
Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	533	582	635	692	753	819	889	947	977	1007	1039	1072	1106
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1402	1486	1575	1670	1770	1876	1989	2090	2156	2225	2295	2368	2443
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1682	1783	1890	2004	2124	2252	2387	2508	2588	2670	2754	2842	2932
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2



## 16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Городской округ Самара отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п.п. 22, 81, 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 2020-2021 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области на 2020-2021 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%. 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 2032 года (актуализация на 2022 год). Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.019.000)

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения Г.о. Самара на существующее положение (СП) и перспективу (П)- 2032 год и создаваемого ими загрязнения в атмосферном воздухе позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. 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.
2. На перспективу максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Самара при совместном расчете рассеивания создают максимальные приземные концентрации на уровне существующего положения (таблица 17.1), т.е. менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках (ПНЗ), расположенных в жилой застройке, за счет вывода из работы 3 дымовых труб на Безымянской ТЭЦ. Также за счет вывода угольной котельной (ул. Авроры, 3) уменьшится воздействие выбросов сажи, бен(з)апирина и пыли неорганической с содержанием кремния 20-70% на 38%, 50% и 100 % соответственно.

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха по приоритетному веществу – диоксиду азота на СП и П из рассматриваемых источников вносят дымовые трубы Самарской ГРЭС, имеющие небольшую высоту; по диоксиду серы, саже и мазутной золе - дымовые трубы Самарской ТЭЦ.

Таблица 17.1 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК

№ 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	
				без фона	с учетом фона	без фона	с учетом фона	без фона	с учетом фона	без фона	с учетом фона
1.	диоксид азота	0301	0,2	0,52	0,59/0,07	0,52	0,59/0,07	0,31	0,52/0,21	0,31	0,52/0,21
2.	оксид азота	0304	0,40	0,04		0,04		0,02		0,02	
3.	сажа	0328	0,15	0,08		0,05		0,05		0,05	
4.	диоксид серы	0330	0,5	0,22	0,22/0,006	0,22	0,22/0,006	0,21	0,22/0,005	0,21	0,22/0,005
5.	оксид углерода	0337	5,0	0,02		0,02		< 0,01		< 0,01	
6.	бенз(а)пирен	0703	0,00001	0,11		0,05		< 0,01		< 0,01	
7.	мазутная зола	2904	0,02	0,02		0,02		0,02		0,02	
8.	пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%	2908	0,3	0,14		-		< 0,01		< 0,01	
9.	азота диоксид, серы диоксид	6204	K <sub>сумм</sub> =1,6	0,38	0,42/0,04	0,39	0,42/0,04	0,19	0,35/0,31	0,19	0,35/0,31



3. Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу увеличатся за счет прироста нагрузок и топливопотребления на объектах, но в целом прирост выбросов по рассматриваемым объектам составит незначительную величину (около 1,7%), так как перевод Безымянской ТЭЦ в режим котельной уменьшит расход топлива и выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от этого объекта.

Таблица 17.2 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г.о. Самара на СП и П

№ п/п	Теплоисточник	СП	П
		т/год	т/год
1.	Безымянская ТЭЦ	439,338955	124,703491
2.	Самарская ТЭЦ	21467,73179	22057,9929044
3.	Самарская ГРЭС	932,45646173	932,45646173
4.	ЦОК	331,9587886	401,529576724
5.	ПОК	1394,163742883	1491,75520488481
6.	Больница им.Ерошевского СОКОБ	3,122393665	3,122393665
7.	Диспансер ТСО2 им.Постникова	1,76073738	1,7607408
8.	СамРЭК-эксплуатация	17,0604214	17,0604214
9.	«ЗИМ-Энерго»	174,740049	174,740049
10.	«Нефтемаш»	70,51558775	70,51558775
11.	Котельная 11 кв. пос. Мехзавода	11,8380143	11,8380143
12.	Котельная 7 кв. пос. Мехзавода	16,9179561	16,9179561
13.	Котельная 409 кв.	8,24706725	8,24706725
14.	Котельная 632 квартала	12,11137536	12,11137536
15.	Котельная «КБАС»	3,59614606	3,59614606
16.	Котельная ул.Авроры, 3	16,699249	0
	<b>Итого по объектам</b>	<b>24914,237880</b>	<b>25332,0795</b>

Наибольшие выбросы на существующее положение и перспективу - от труб Самарской ТЭЦ.

4. В рекомендуемом варианте развития схемы теплоснабжения г.о. Самара запланированы также мероприятия на отопительных котельных других организаций, проведение которых должно улучшить качество атмосферного воздуха:

- в 2025 году планируется ввод в эксплуатацию модульных котельных по ул. Придорожная БМК-20 и по ул. Ржевская БМК-1,5 с улучшенными экологи-

ческими показателями;

- закрытие нескольких угольных котельных с низкими трубами (41 км, ул. Битумная, 2 и ул. Авроры, 11а,);
- установка новых водогрейных котлов с улучшенными экологическими характеристиками для работы в летнее время мощностью 1,7 МВт каждый (котельной ЗАО «Завод приборных подшипников»);
- в 2022 и 2023 гг. в котельной ЗАО «Завод приборных подшипников» планируется замена двух фильтров на участке ХВО на новые, с засыпкой катионитом и монтаж двух дополнительных сетевых насосов производительностью 320 м<sup>3</sup>/час и мощностью 75 кВт каждый.

5. Рекомендуемый вариант развития схемы теплоснабжения г.о. Самара, включающий в себя реконструкцию источников теплоснабжения с улучшением их экологических характеристик, обеспечит планируемое увеличение тепловых нагрузок при росте жилого фонда без ухудшения качества атмосферного воздуха, так как воздействие на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ от основных теплоисточников города останется допустимым, т.е. не превысит гигиенические нормативы по всем выбрасываемым веществам.