

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Самара 2025

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год)	36401.СТ-ПСТ.000.000
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год)	
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 «Способ регулирования отпуска тепловой энергии от Самарской ТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха»	36401.ОМ-ПСТ.001.005
Приложение 6 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.001.006
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.005.000

Наименование документа	Шифр
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	36401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	36401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	36401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	36401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	36401.ОМ-ПСТ.011.000
Приложение 1 «Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии, с моделированием режимов работы таких систем»	36401.ОМ-ПСТ.011.001
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

Наименование документа	Шифр
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

Содержание 5
Перечень таблиц 12
Перечень рисунков 21
Введение 22
1 Общая часть 23
1.1 Территория и климат 23
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения 24
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения 24
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии 26
1.2.3 Тепловые сети 27
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа Самара 33
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 33
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 44
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах 66
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 66
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 78
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения 78
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 78
3.1.2 Зоны действия котельных 79

3.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию 79
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 79
3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии городского округа Самара на каждом этапе и к окончанию планируемого периода 80
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..... 148
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 150
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя 150
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 154
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 282
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения городского округа Самара 283
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Самара 283
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Самара..... 284
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....290
6.1 Общие положения 290
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 291
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых

зонах действия источников тепловой энергии 291
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 292
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных 296
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 296
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа 297
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 297
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 298
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 314
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 315
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 318
7.1 Общие положения 318
7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов ... 320
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 329
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 329

7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных 329

7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 330

7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов 337

7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций 337

7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов 337

8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения 338

8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 338

8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 339

9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы 340

9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 340

9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 367

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

367

9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе 369

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа 370

10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 378

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 378

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 383

10.3 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 384

10.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 384

10.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 384

10.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации 385

11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....386

11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации 386

11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций 388

11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации..... 399

11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации..... 410

11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в

границах поселения, городского округа, города федерального значения 410

12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 419

13 Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 421

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 429

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 429

14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 429

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 429

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 430

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 433

14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 434

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 435

15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Самара 436

15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения 438

15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО 530

15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа 550

15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии 556

15.5 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа Самара, подлежащие достижению каждой ЕТО 572

15.6 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения 578

16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 579

17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа Самара 580

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары 23
Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2024 год, МВт 26
Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2024 год, Гкал/ч 26
Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2024 год, Гкал/ч 27
Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара 27
Таблица 1.6 - Характеристика тепловых сетей по способам прокладки 29
Таблица 1.7 – Характеристика тепловых сетей по годам прокладки 31
Таблица 2.1 – Динамика движения общей площади жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением, тыс. м^2 34
Таблица 2.2 – Общая площадь жилищного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, тыс. м^2 34
Таблица 2.3 – Общая площадь общественно-делового и промышленного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, тыс. м^2 39
Таблица 2.4 – Суммарная тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года, Гкал/ч 45
Таблица 2.5 – Суммарная тепловая нагрузка жилищного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, Гкал/ч 45
Таблица 2.6 – Суммарная тепловая нагрузка общественно-делового и промышленного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, Гкал/ч 51
Таблица 2.7 – Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период

до 2040 года, тыс. Гкал/год.....57
Таблица 2.8 – Суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии для жилищного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, тыс. Гкал/год 57
Таблица 2.9 – Суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии для общественно-делового и промышленного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, тыс. Гкал/год.....62
Таблица 2.10 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки ГО г. Самара на период до 2040 года 69
Таблица 2.11 – Приросты средневзвешенной плотности тепловой нагрузки отопления, вентиляции и ГВС жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением ГО г. Самара на период до 2040 года, Гкал/ч/га.....70
Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения на базе Самарской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», Гкал/ч 82
Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения на базе Самарской ГРЭС в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», Гкал/ч.....86
Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», Гкал/ч.....89
Таблица 3.4 – Резерв тепловой мощности источников ПАО «Т Плюс», Гкал/ч 94
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки систем теплоснабжения на базе ТЭЦ АО «КНПЗ» и мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД», Гкал/ч 96
Таблица 3.6 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения на базе котельных МП городского округа. Самара «Инженерная служба», Гкал/ч 97
Таблица 3.7 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения на базе котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч 122
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м^3 151
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях МП городского округа

Самара «Инженерная служба», тыс. м^3 151
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "СамРЭК-Эксплуатация", тыс. м^3 151
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях АО "РКЦ "Прогресс", тыс. м^3 152
Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ЗАО "СЗ Нефтемаш", тыс. м^3 152
Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ГБУЗ «Самарский областной клинический наркологический диспансер», тыс. м^3 152
Таблица 4.7 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях филиала ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО, тыс. м^3 152
Таблица 4.8 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "СамЭК", тыс. м^3 153
Таблица 4.9 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Энерго", тыс. м^3 153
Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, а также котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» 155
Таблица 4.11 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных в зоне деятельности ЕТО МП городского округа Самара «Инженерная служба» 162
Таблица 4.12 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных в зонах деятельности прочих ЕТО 239
Таблица 5.1 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2) 287
Таблица 5.2 – Объемы реконструкции насосной станции для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Самарской ТЭЦ (вариант 2) 288
Таблица 5.3 – Технико-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Самарской ТЭЦ 288
Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на СТЭЦ и СГРЭС ПАО «Т Плюс» 292
Таблица 6.3 – Перечень температурных графиков отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Самары в ОЗП 2024/2025 гг. 298
Таблица 6.4 – Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» на ОЗП 2024/2025 гг. 303

Таблица 6.5 – Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии МП городского округа Самара «Инженерная служба» на ОЗП 2024/2025 гг..... 306
Таблица 6.6 – Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций на ОЗП 2024/2025 гг. 309
Таблица 6.7 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии 317
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" (Шифр подгруппы проектов 001.02.01) ... 322
Таблица 7.2 – Обязательства Администрации г. о. Самары по реализации мероприятий для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения 330
Таблица 7.3 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения (Обязательства ПАО "Тплюс") (Шифр подгруппы проектов 001.02.03) 331
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ТЭЦ..... 341
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ГРЭС 342
Таблица 9.3 – Перспективные топливно-энергетическит балансs котельных ПАО «Т Плюс»..... 342
Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал 348
Таблица 9.5 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», кг у.т./Гкал 350
Таблица 9.6 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т. 352
Таблица 9.7 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. $м^3$/т н.т 355
Таблица 9.8 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, тыс. Гкал 357
Таблица 9.9 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал 359
Таблица 9.10 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т. 361
Таблица 9.11 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. $м^3$/ т н.т. 364

Таблица 9.12 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ 368
Таблица 9.13 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС 368
Таблица 9.14 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на БОК..... 368
Таблица 9.15 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК 368
Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК 369
Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ВК 116 км 369
Таблица 9.18 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. $м^3$/ тыс. т н.т. 371
Таблица 9.19 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т. 374
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб. 379
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. 380
Таблица 10.3 – Расходы в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих теплоснабжающих организаций предусмотренные в рамках существующих тарифов (цен) на тепловую энергию, тыс. руб. 381
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Самара..... 389
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Самара 400
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Самара 411
Таблица 13.1 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на обслуживании ПАО «Т Плюс» 421
Таблица 14.1 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Самарской области за ретроспективный период 2019-2023 гг. 431
Таблица 14.2 – Прогноз балансовых показателей Самарской области на 2025-2030 гг. 432
Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС на рынке

электрической мощности 433
Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности Самарской ТЭЦ (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 438
Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности Самарской ГРЭС (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 439
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности котельной БОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 440
Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности котельной ЦОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 441
Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности котельной ПОК (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 442
Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности котельных ПАО «Т Плюс» (котельная 2 квартала - Мехзавод п., 33, котельная - Центральная ул., 11А, котельная - Кирзавод-6 п., 18А, котельная 500 квартала - Воеводина ул., 65А, котельная 113 километр п. - Кольчугинский пер., 1, котельная 116 километр п. - Грозненская ул. / Стромиловское ш.), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .. 443
Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности котельных МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .. 444
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности котельных прочих ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 445
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ 446

Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС 446
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК) 447
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ПАО «Т Плюс» 449
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» 455
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара 495
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников Самарской ТЭЦ, Самарской ГРЭС, БОК, ЦОК, ПОК, ВК 116 км ЕТО №1 ПАО "Т Плюс" 528
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия Котельных МП "Инженерная служба" 529
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 530
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №№ 3/1, 46, 55, 56, 57, 59 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 531
Таблица 15.19 – 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) 532
Таблица 15.20 – 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" 533
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне действия котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" 533
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников

тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» 534
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО 535
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс" 548
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба» 549
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара 550
Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара 552
Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне действия котельных в городском округе Самара 553
Таблица 15.29 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения на источниках тепловой энергии в целом по городу Самара 554
Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара 555
Таблица 15.31 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара 556
Таблица 15.32 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара 572
Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара (с НДС) 578
Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников в г.о. Самара на существующее положение и перспективу 580
Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП (по варианту расчета СП1) и П, доли ПДК (без угольных котельных) 583
Таблица 17.3 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых угольными котельными на СП (по варианту расчета СП2) и П, доли

ПДК 583

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара 25
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО 28
Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки 30
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки 32
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением 43
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года 55
Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1 285
Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2 286

Введение

Схема теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2025 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 августа 2024 года № 211тд.

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 № 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^2. Город основан в 1586 году. Численность постоянного населения городского округа на 01.01.2025 составила 1 154 223 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. Климат умеренно континентальный. Г.о. Самара не относится к территории распространения многолетнемерзлых грунтов, согласно приложению «Б» СП 115.13330.2016.

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

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Самары

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2020
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, ^{0}C	-30	-27
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °C, ^{0}C	-5,7	-4,7
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °C, суток	203	197

1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния систем теплоснабжения городского округа Самара приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 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 городском округе Самара преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и котельных.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на 31.12.2024 общая площадь жилых помещений жилищного фонда городского округа Самара составляет 36 987,39 тыс.м^2, в том числе по городу – 36 984,69 тыс. м^2, по сельским поселениям 2,7 тыс. м^2).

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 36 559,34 тыс. м^2, что составляет 98,8 % от общей площади жилых помещений городского округа.

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

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

Расположение основных источников тепловой энергии на территории городского округа Самара представлено на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 6. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.006).

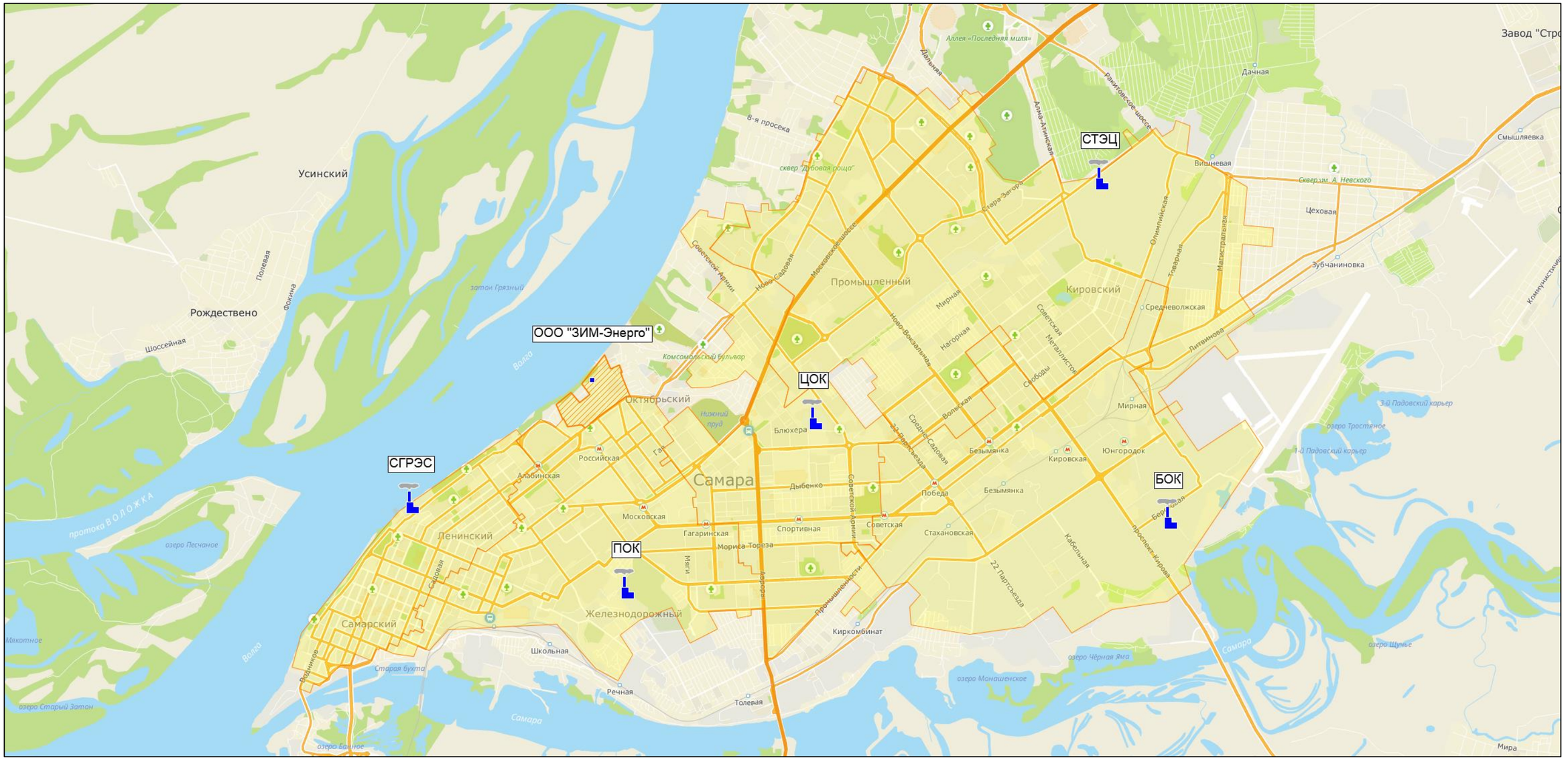


Рисунок 1.1 – Расположение основных источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа Самара

1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

По состоянию на 2024 год суммарная установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории г.о. Самара составляет 396 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2651,44 Гкал/ч.

Данные об установленной электрической мощности по состоянию на 2024 год представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара составляет по состоянию на 2024 год, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная электрическая мощность
Самарская ТЭЦ	330
Самарская ГРЭС	24
ТЭЦ «КНПЗ»	36
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	6
Итого по ТЭЦ	**396**

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 2024 год представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Самара по состоянию на 2024 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	679	1879	290	1589	77,47	1511,53
Самарская ГРЭС	80	290	0	290	11,16	278,84
ТЭЦ «КНПЗ»	-	467,64	0	467,64	8,1	459,54
Мини ТЭЦ ГБУЗ «СОКОД»	0	14,8	2,64	12,16	0,12	12,04
Итого по ТЭЦ	**759**	**2651,44**	**307,64**	**2343,8**	**96,85**	**2261,95**

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 2024 года представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Самара по состоянию на 2024 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»	2289,58	1930,58	15,7	1914,87
МП городского округа Самара «Инженерная служба»	532,8334	522,8823	7,75975	515,12
Прочие теплоснабжающие и ведомственные организации (по организациям, предоставившим информацию) *	1183,716	1132,124	9,725894	1122,40
Итого по котельным	**4006,13**	**3585,58**	**33,19**	**3552,39**

* с учетом ведомственных котельных, не осуществляющих теплоснабжение ЖКХ и общественно деловой фонд

1.2.3 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории городского округа Самара на конец 2024 года составляет 2081,8 км.

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

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

ЕТО	Теплоснабжающая организация	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2	Средний диаметр, мм
ПАО «Т Плюс» ЕТО-1,59	ПАО «Т Плюс»	1633373,4	410901,3	251,6
	ООО "СамЭК"	93135,5	18384,7	197,4
Всего ЕТО1		**1726509,0**	**429286,0**	**248,6**
Прочие	МП городского округа Самара "Инженерная служба"	305913,3	140250,7	458,5
	ЗАО «СЗ Нефтемаш»	49382,0	7542,0	152,7
Всего прочие ЕТО		**355295,3**	**147792,7**	**416,0**
Всего		**2081804,3**	**577078,8**	**277,2**

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

- ПАО «Т Плюс» ЕТО-1 – 78 %;

- ООО «СамЭК» - 5 %;
- МП городского округа Самара "Инженерная служба"– 15 %;
- ЗАО «СЗ Нефтемаш» - 2 %.

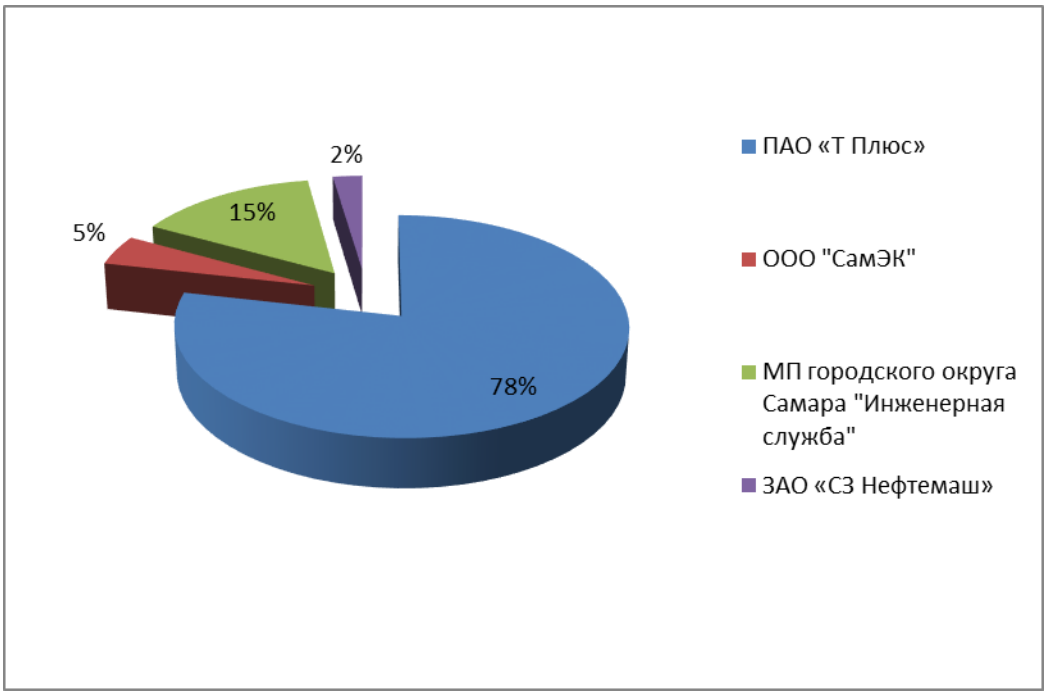


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по зонам ЕТО

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

Таблица 1.6 - Характеристика тепловых сетей по способам прокладки

Способ прокладки	ПАО «Т ПЛЮС»		ООО "СамЭК"		МП городского округа Самара "Инженерная служба"		ЗАО «СЗ Нефтемаш»		Всего	
	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	**Прот. Тр-дов в однотр., м**	**МХ, м2**
Надземная прокладка	136253,9	49251,8	29466,9	7105,8	151210,1	62887,8	2290,0	399,0	**319220,9**	**119644,5**
Подземная прокладка	1449088,8	354114,5	53468,7	10149,2	154703,2	77362,9	46336,0	7050,0	**1703596,7**	**448676,7**
Тех. Подполье	48030,7	7534,9	10200,0	1129,7			756,0	93,0	**58986,7**	**8757,7**
Всего	**1633373,4**	**410901,3**	**93135,5**	**18384,7**	**305913,3**	**140250,7**	**49382,0**	**7542,0**	**2081804,3**	**577078,8**

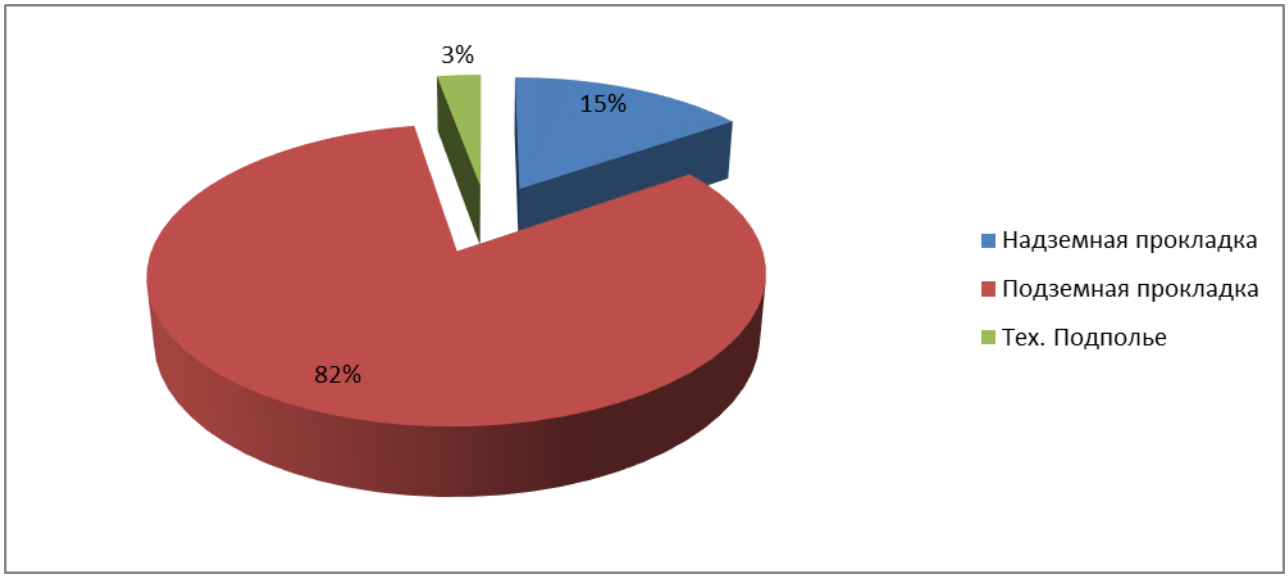


Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки

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

Таблица 1.7 – Характеристика тепловых сетей по годам прокладки

Год прокладки	ПАО «Т ПЛЮС»		ООО "СамЭК"		МП городского округа Самара "Инженерная служба"		ЗАО «СЗ Нефтемаш»		Всего	
	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	Прот. Тр-дов в однотр., м	МХ, м2	**Прот. Тр-дов в однотр., м**	**МХ, м2**
По 1990	794645,8	157888,1	44810,8	8146,0	150083,4	65697,2	36490,0	5268,0	**1026030,0**	**236999,3**
С 1991 по 1998	271800,4	54085,2	7356,0	1668,3	18779,6	10928,1	11963,0	2180,0	**309899,0**	**68861,6**
С 1999 по 2003	101816,0	34406,3	4146,0	1152,6	11105,8	5276,9	929,0	94,0	**117996,8**	**40929,8**
После 2004	465111,3	164521,7	36822,7	7417,8	11690,9	5216,7	0,0	0,0	**513624,9**	**177156,2**
Н/д					114253,6	53131,9			**114253,6**	**53131,9**
Всего	**1633373,4**	**410901,3**	**93135,5**	**18384,7**	**305913,3**	**140250,7**	**49382,0**	**7542,0**	**2081804,3**	**577078,8**

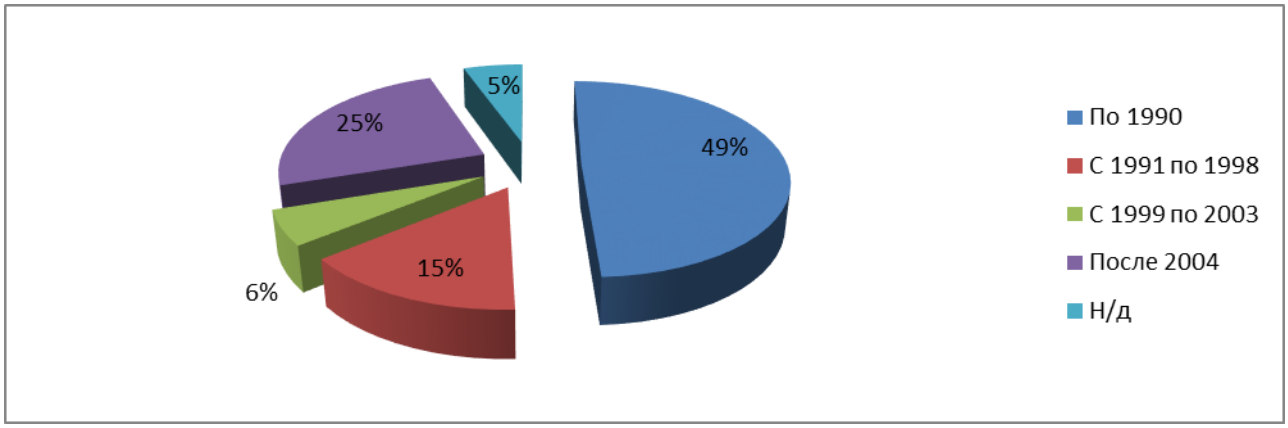


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.4 следует, что срок эксплуатации 49 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 35 лет.

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

2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

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

Подробное описание прогноза перспективной застройки, в том числе по расчетным элементам территориального деления, приведено в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000) и Приложении 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.001).

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

Значения общей площади в разделении на жилищный, общественно-деловой и промышленный фонды городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления приведены в таблицах 2.2 и 2.3 соответственно.

Таблица 2.1 – Динамика движения общей площади жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением, тыс. м^2

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЖФ, тыс. м^2	**34433,50**	**34831,53**	**35214,10**	**35672,16**	**36084,03**	**36479,21**	**36979,56**	**37476,96**	**38032,73**	**38517,22**	**38696,94**	**39086,64**	**39203,64**	**39248,64**	**39248,64**	**39248,64**	**39248,64**
– существующий сохраняемый фонд	34433,50	34419,83	34398,03	34376,65	34356,71	34334,19	34313,72	34297,40	34279,24	34270,71	34261,69	34261,69	34261,69	34261,69	34261,69	34261,69	34261,69
– новое строительство	**0,00**	411,71	816,08	1295,51	1727,33	2145,02	2665,85	3179,57	3753,50	4246,52	4435,25	4824,95	4941,95	4986,95	4986,95	4986,95	4986,95
Снос ЖФ, тыс. м^2	**0,00**	**13,67**	**35,47**	**56,85**	**76,79**	**99,31**	**119,78**	**136,10**	**154,26**	**162,79**	**171,81**	**171,81**	**171,81**	**171,81**	**171,81**	**171,81**	**171,81**
Общественно-деловая застройка, тыс. м^2	**19115,10**	**19299,50**	**19486,50**	**19630,70**	**19722,50**	**19847,40**	**20025,90**	**20025,90**	**20025,90**	**20143,60**	**20143,60**	**20143,60**	**20143,60**	**20143,60**	**20143,60**	**20143,60**	**20143,60**
– существующий сохраняемый фонд	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10	19115,10
– новое строительство	0,00	184,40	371,40	515,60	607,40	732,30	910,80	910,80	910,80	1028,50	1028,50	1028,50	1028,50	1028,50	1028,50	1028,50	1028,50
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. м^2	**53548,60**	**54131,03**	**54700,60**	**55302,86**	**55806,53**	**56326,61**	**57005,46**	**57502,86**	**58058,63**	**58660,82**	**58840,54**	**59230,24**	**59347,24**	**59392,24**	**59392,24**	**59392,24**	**59392,24**

Таблица 2.2 – Общая площадь жилищного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, тыс. м^2

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост жилищного фонда с централизованным теплоснабжением, тыс м^2, в том числе:	**411,7**	**816,1**	**1295,5**	**1727,3**	**2145,0**	**2665,8**	**3179,6**	**3753,5**	**4246,5**	**4435,2**	**4824,9**	**4941,9**	**4986,9**	**4986,9**	**4986,9**	**4986,9**
63:01:0101001	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0101004	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0102001	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	15,8	15,8	15,8
63:01:0102003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0102006	0,0	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	15,8	15,8
63:01:0109003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
63:01:0111004	0,0	0,0	0,0	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
63:01:0217001	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
63:01:0217002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0217003	0,0	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
63:01:0219001	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	78,2	308,9	308,9	308,9	308,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9
63:01:0219002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	334,4	371,0	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1
63:01:0231001	0,0	0,0	0,0	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
63:01:0236007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0
63:01:0243002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
63:01:0255002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	90,0	135,0	180,0	225,0	225,0	225,0	225,0
63:01:0255007	0,0	0,0	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
63:01:0316006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2
63:01:0318001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
63:01:0402001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63:01:0502002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
63:01:0502006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
63:01:0504002	0,0	2,3	2,3	2,3	2,3	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
63:01:0505007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0507004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0507005	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
63:01:0508004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0509002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0509003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0510001	0,0	0,0	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	15,8
63:01:0510002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0510004	0,0	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	15,8	15,8
63:01:0510005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0511002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
63:01:0511003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
63:01:0512001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4
63:01:0512002	0,0	0,0	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	15,8
63:01:0513001	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0513002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0513003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0513006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0514001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0515001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
63:01:0515002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
63:01:0515003	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
63:01:0516001	0,0	0,0	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
63:01:0516002	0,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
63:01:0516003	0,0	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
63:01:0517001	0,0	0,0	0,0	22,5	22,5	22,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
63:01:0517004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0518001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0518002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
63:01:0519001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0519002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0607003	0,0	0,0	0,0	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
63:01:0610002	54,0	54,0	54,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0
63:01:0612001	0,0	0,0	0,0	0,0	56,7	144,0	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5
63:01:0612002	0,0	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
63:01:0612003	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
63:01:0612004	0,0	0,0	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
63:01:0613002	79,2	217,4	325,4	423,5	491,0	491,0	491,0	491,0	491,0	491,0	491,0	491,0	491,0	491,0	491,0	491,0
63:01:0614002	0,0	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
63:01:0622003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
63:01:0624002	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
63:01:0629002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5
63:01:0629005	0,0	31,5	31,5	31,5	31,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5
63:01:0629006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0634002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
63:01:0637002	0,0	0,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
63:01:0638001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
63:01:0638002	0,0	0,0	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
63:01:0641001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,1	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0
63:01:0642001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2
63:01:0643003	0,0	0,0	0,0	0,0	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8
63:01:0704004	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
63:01:0706001	0,0	0,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
63:01:0709002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
63:01:0714001	0,0	0,0	0,0	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
63:01:0720004	0,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
63:01:0720005	0,0	0,0	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
63:01:0724001	0,0	0,0	0,0	63,0	63,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0
63:01:0732002	0,0	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
63:01:0740001	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
63:01:0803003	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0804001	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0807002	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0807004	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0807007	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0808002	0,0	0,0	0,0	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
63:01:0809001	0,0	0,0	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
63:01:0809002	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0809003	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0809005	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0809006	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0810002	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0810003	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0810004	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0810005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0811002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
63:01:0811003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0812001	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
63:01:0812002	0,0	9,1	9,1	32,0	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
63:01:0813001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0814002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0814003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
63:01:0815001	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0815003	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0816005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
63:01:0817001	0,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
63:01:0817002	0,0	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
63:01:0817003	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
63:01:0818002	0,0	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	17,3
63:01:0818004	0,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
63:01:0819002	0,0	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
63:01:0820002	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0821001	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
63:01:0902001	0,0	0,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
63:01:0903001	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
63:01:0904001	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	36,9	36,9	36,9
63:01:0907001	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7
63:01:0908002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,0	63,0	63,0	63,0	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5
63:01:0910006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6
63:01:0912004	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	10,8	10,8
63:01:0913003	0,0	0,0	0,0	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
63:01:0914005	0,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0915001	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
63:01:0918004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1
63:01:0919001	0,0	0,0	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4

Таблица 2.3 – Общая площадь общественно-делового и промышленного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, тыс. м^2

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост общественно-делового фонда с централизованным теплоснабжением, тыс м^2, в том числе:	**184,4**	**371,4**	**515,6**	**607,4**	**732,3**	**910,8**	**910,8**	**910,8**	**1028,5**	**1028,5**	**1028,5**	**1028,5**	**1028,5**	**1028,5**	**1028,5**	**1028,5**
63:01:0101003	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
63:01:0101004	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
63:01:0102001	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
63:01:0109004	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
63:01:0109005	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
63:01:0116001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63:01:0117003	0,0	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
63:01:0120001	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
63:01:0210002	0,0	0,0	38,0	66,7	87,8	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4
63:01:0214001	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
63:01:0217002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
63:01:0218001	0,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
63:01:0219002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
63:01:0221002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
63:01:0231002	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
63:01:0234002	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
63:01:0236007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
63:01:0237002	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
63:01:0242001	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0248023	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
63:01:0249010	0,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
63:01:0252009	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
63:01:0257006	0,0	0,0	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	16,2
63:01:0307002	0,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
63:01:0309001	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
63:01:0316002	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
63:01:0316004	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
63:01:0316006	0,0	0,0	0,0	0,0	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
63:01:0318001	0,0	0,0	0,0	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
63:01:0347004	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
63:01:0411007	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
63:01:0411009	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
63:01:0504001	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
63:01:0504002	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
63:01:0505001	0,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
63:01:0505006	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
63:01:0506005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
63:01:0508003	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
63:01:0513005	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
63:01:0516003	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
63:01:0517005	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
63:01:0518002	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
63:01:0606001	0,0	0,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
63:01:0607008	0,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
63:01:0613002	15,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
63:01:0617002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63:01:0618002	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
63:01:0621007	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0622001	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
63:01:0622002	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
63:01:0629003	0,0	0,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
63:01:0629005	0,0	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
63:01:0631001	0,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
63:01:0634002	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
63:01:0634005	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
63:01:0640003	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
63:01:0642002	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
63:01:0643003	0,0	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
63:01:0704005	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
63:01:0705002	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
63:01:0706001	0,0	4,2	4,2	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
63:01:0706002	1,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
63:01:0707001	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
63:01:0707004	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
63:01:0707005	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
63:01:0709002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
63:01:0719004	0,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
63:01:0727004	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
63:01:0734002	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
63:01:0736002	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
63:01:0737002	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
63:01:0739002	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
63:01:0741002	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
63:01:0809005	0,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
63:01:0812002	0,0	0,0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
63:01:0815002	0,0	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
63:01:0816009	0,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0817003	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
63:01:0906001	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
63:01:0908002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
63:01:0910003	0,0	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
63:01:0910006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
63:01:0911002	0,0	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
63:01:0913006	0,0	0,0	0,0	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
63:01:0915001	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
63:01:0916006	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
63:01:0917004	0,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
63:01:0918004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
63:01:0924001	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
63:01:0925001	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
63:01:0930006	0,0	0,0	0,0	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

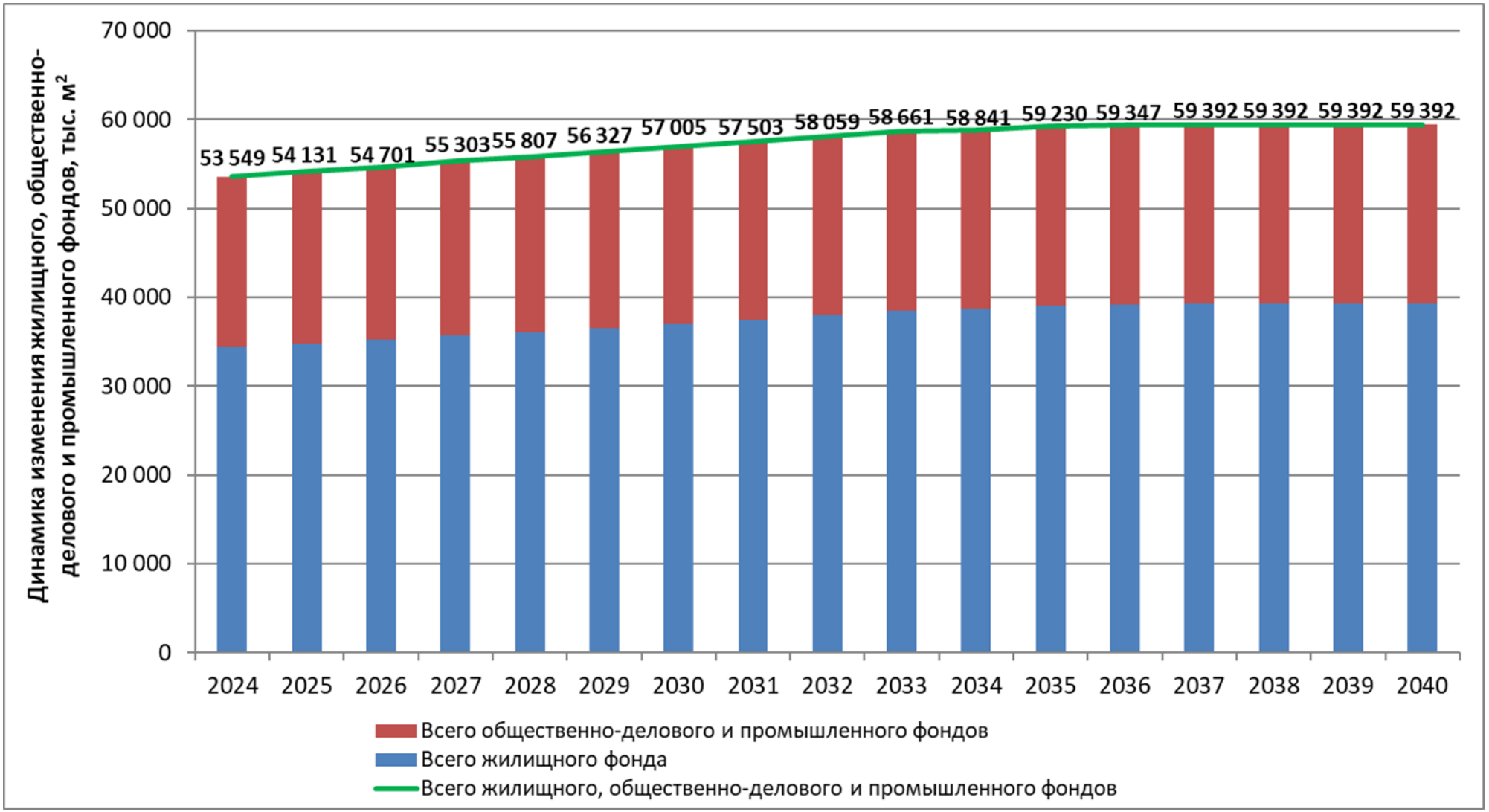


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного, общественно-делового и промышленного фондов городского округа Самара с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2024 – 2040 годов в городском округе Самара площадь застройки увеличится с 53548,6 до 59392,2 тыс. м^2, в том числе площадь жилищного фонда – с 34433,5 до 39248,6 тыс. м^2, площадь общественно-деловой и промышленной застройки – с 19115,1 до 20143,6 тыс. м^2.

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

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

Подробное описание прогноза перспективной застройки, в том числе по расчетным элементам территориального деления, приведено в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000) и Приложении 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.001).

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.4 и на рисунке 2.2 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок по городскому округу Самара.

Значения суммарной тепловой нагрузки в разделении на жилищный, общественно-деловой и промышленный фонды городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления приведены в таблицах 2.5 и 2.6 соответственно.

Таблица 2.4 – Суммарная тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года, Гкал/ч

Наименование параметров	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Город Самара																	
ЖФ, Гкал/ч	**2554,187**	**2577,932**	**2601,447**	**2627,798**	**2649,514**	**2671,067**	**2698,757**	**2729,541**	**2767,996**	**2794,132**	**2803,121**	**2830,366**	**2835,902**	**2838,188**	**2838,188**	**2838,188**	**2838,188**
– отопление и вентиляция	**2004,919**	2024,735	2044,906	2067,807	2086,760	2104,724	2127,725	2152,910	2184,377	2205,893	2213,355	2236,073	2240,764	2242,708	2242,708	2242,708	2242,708
– горячее водоснабжение	**549,268**	553,196	556,541	559,991	562,754	566,344	571,032	576,631	583,619	588,240	589,766	594,293	595,138	595,480	595,480	595,480	595,480
Ввод ЖФ, Гкал/ч	**0,000**	**24,526**	**49,387**	**77,096**	**100,017**	**122,885**	**151,778**	**183,542**	**223,008**	**249,620**	**259,111**	**286,356**	**291,891**	**294,177**	**294,177**	**294,177**	**294,177**
– отопление и вентиляция	0,000	20,594	42,021	66,150	86,247	105,433	129,561	155,657	188,111	210,102	218,048	240,766	245,456	247,400	247,400	247,400	247,400
– горячее водоснабжение	0,000	3,933	7,366	10,946	13,770	17,452	22,217	27,885	34,897	39,518	41,063	45,590	46,436	46,777	46,777	46,777	46,777
Снос ЖФ, Гкал/ч	**0,000**	**0,782**	**2,127**	**3,485**	**4,690**	**6,005**	**7,208**	**8,188**	**9,199**	**9,675**	**10,176**	**10,176**	**10,176**	**10,176**	**10,176**	**10,176**	**10,176**
– отопление и вентиляция	0,000	0,777	2,034	3,262	4,406	5,629	6,754	7,666	8,652	9,128	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611
– горячее водоснабжение	0,000	0,005	0,093	0,222	0,284	0,377	0,453	0,522	0,547	0,547	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
Общественно-деловая застройка, Гкал/ч	**3373,558**	**3397,664**	**3418,948**	**3433,328**	**3442,407**	**3454,428**	**3470,197**	**3470,197**	**3470,197**	**3477,051**	**3477,051**	**3477,051**	**3477,051**	**3477,051**	**3477,051**	**3477,051**	**3477,051**
– отопление и вентиляция	**3007,379**	3030,471	3050,022	3063,506	3072,004	3083,024	3097,142	3097,142	3097,142	3102,927	3102,927	3102,927	3102,927	3102,927	3102,927	3102,927	3102,927
– горячее водоснабжение	**366,179**	367,194	368,927	369,822	370,403	371,404	373,055	373,055	373,055	374,124	374,124	374,124	374,124	374,124	374,124	374,124	374,124
Итого ЖФ и ОДЗ, Гкал/ч	**5927,745**	**5975,596**	**6020,395**	**6061,126**	**6091,921**	**6125,495**	**6168,954**	**6199,738**	**6238,193**	**6271,183**	**6280,173**	**6307,417**	**6312,953**	**6315,239**	**6315,239**	**6315,239**	**6315,239**

Таблица 2.5 – Суммарная тепловая нагрузка жилищного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, Гкал/ч

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост нагрузки отопления, вентиляции и ГВС жилищного фонда с централизованным теплоснабжением, Гкал/ч, в том числе:	**24,5262**	**49,3872**	**77,0957**	**100,0169**	**122,8855**	**151,7778**	**183,5419**	**223,0078**	**249,6201**	**259,1110**	**286,3556**	**291,8915**	**294,1771**	**294,1771**	**294,1771**	**294,1771**
63:01:0101001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0101004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0102001	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310
63:01:0102003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905

Наименование парамет-ров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0102006	0,0000	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310
63:01:0109003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9808	0,9808	0,9808	0,9808	0,9808	0,9808	0,9808	0,9808	0,9808	0,9808	0,9808
63:01:0111004	0,0000	0,0000	0,0000	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700
63:01:0217001	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
63:01:0217002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920
63:01:0217003	0,0000	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463	0,6463
63:01:0219001	0,3421	0,3421	0,3421	0,3421	0,3421	0,3421	3,5731	14,3901	14,3901	14,3901	14,3901	17,6404	17,6404	17,6404	17,6404	17,6404
63:01:0219002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	15,7970	17,4567	23,1607	23,1607	23,1607	23,1607	23,1607	23,1607
63:01:0231001	0,0000	0,0000	0,0000	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530	0,9530
63:01:0236007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	10,9800	10,9800	10,9800	10,9800	10,9800	10,9800
63:01:0243002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6240	2,0740	2,0740	2,0740	2,0740	2,0740	2,0740	2,0740	2,0740
63:01:0255002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,2856	4,5712	6,8568	9,1424	11,4280	11,4280	11,4280	11,4280
63:01:0255007	0,0000	0,0000	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260	3,9260
63:01:0316006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,6360	6,6360	6,6360	6,6360	6,6360	6,6360	6,6360	6,6360	6,6360
63:01:0318001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,7660	1,7660	1,7660	1,7660	1,7660	1,7660	1,7660	1,7660	1,7660	1,7660	1,7660
63:01:0402001	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
63:01:0502002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,9850	5,9850	5,9850	5,9850	5,9850	5,9850	5,9850	5,9850	5,9850
63:01:0502006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,8208	2,8208	2,8208	2,8208	2,8208	2,8208	2,8208	2,8208	2,8208	2,8208
63:01:0504002	0,0000	0,1197	0,1197	0,1197	0,1197	0,7102	0,7102	0,7102	0,7102	0,7102	0,7102	0,7102	0,7102	0,7102	0,7102	0,7102
63:01:0505007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0507004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0507005	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051	1,1051
63:01:0508004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0509002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905

Наименование парамет-ров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0509003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0510001	0,0000	0,0000	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310
63:01:0510002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0510004	0,0000	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310
63:01:0510005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0511002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,2990	5,2990	5,2990	5,2990	5,2990	5,2990	5,2990	5,2990	5,2990
63:01:0511003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310	2,8310
63:01:0512001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,0740	4,0740	4,0740	4,0740	4,0740	4,0740	4,0740	4,0740
63:01:0512002	0,0000	0,0000	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050	2,5050
63:01:0513001	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980
63:01:0513002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0513003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0513006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0514001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0515001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3645	0,3645	0,3645	0,3645	0,3645	0,3645	0,3645	0,3645	0,3645	0,3645
63:01:0515002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5489	0,5489	0,5489	0,5489	0,5489	0,5489	0,5489	0,5489	0,5489	0,5489
63:01:0515003	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	2,0397	2,0397	2,0397	2,0397	2,0397	2,0397	2,0397	2,0397	2,0397	2,0397
63:01:0516001	0,0000	0,0000	0,9301	0,9301	0,9301	0,9301	0,9301	1,5206	1,5206	1,5206	1,5206	1,5206	1,5206	1,5206	1,5206	1,5206
63:01:0516002	0,0000	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621	0,8621
63:01:0516003	0,0000	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640	0,4640
63:01:0517001	0,0000	0,0000	0,0000	0,8482	0,8482	0,8482	1,4387	1,4387	1,4387	1,4387	1,4387	1,4387	1,4387	1,4387	1,4387	1,4387
63:01:0517004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0518001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0518002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869

Наименование парамет-ров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0519001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0519002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0607003	0,0000	0,0000	0,0000	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379	0,8379
63:01:0610002	3,7470	3,7470	3,7470	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254	10,9254
63:01:0612001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,9460	7,1484	10,2362	10,2362	10,2362	10,2362	10,2362	10,2362	10,2362	10,2362	10,2362	10,2362
63:01:0612002	0,0000	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525	0,5525
63:01:0612003	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100
63:01:0612004	0,0000	0,0000	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060	0,4060
63:01:0613002	3,7380	9,6679	14,3828	18,6413	21,5100	21,5100	21,5100	21,5100	21,5100	21,5100	21,5100	21,5100	21,5100	21,5100	21,5100	21,5100
63:01:0614002	0,0000	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
63:01:0622003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9021	0,9021	0,9021	0,9021	0,9021	0,9021	0,9021	0,9021
63:01:0624002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4476	0,4476	0,4476	0,4476	0,4476	0,4476	0,4476	0,4476	0,4476	0,4476	0,4476	0,4476
63:01:0629002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,9097	3,9097	3,9097	3,9097	3,9097	3,9097	3,9097	3,9097	3,9097	3,9097
63:01:0629005	0,0000	1,2690	1,2690	1,2690	1,2690	6,1660	6,1660	6,1660	6,1660	6,1660	6,1660	6,1660	6,1660	6,1660	6,1660	6,1660
63:01:0629006	0,0000	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205
63:01:0634002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,1352	1,1352	1,1352	1,1352	1,1352	1,1352	1,1352	1,1352	1,1352	1,1352
63:01:0637002	0,0000	0,0000	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880	0,3880
63:01:0638001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795
63:01:0638002	0,0000	0,0000	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326	1,6326
63:01:0641001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	9,8200	13,2236	13,2236	13,2236	13,2236	13,2236	13,2236	13,2236	13,2236	13,2236
63:01:0642001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,2326	3,2326	3,2326	3,2326	3,2326	3,2326	3,2326
63:01:0643003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,4280	5,4280	5,4280	5,4280	5,4280	5,4280	5,4280	5,4280	5,4280	5,4280	5,4280	5,4280
63:01:0704004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,0270	2,0270	2,0270	2,0270	2,0270	2,0270	2,0270	2,0270	2,0270	2,0270	2,0270	2,0270
63:01:0706001	0,0000	0,0000	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763	2,8763

Наименование парамет-ров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0709002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150	1,5150
63:01:0714001	0,0000	0,0000	0,0000	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810	0,7810
63:01:0720004	0,0000	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889	0,9889
63:01:0720005	0,0000	0,0000	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887	1,6887
63:01:0724001	0,0000	0,0000	0,0000	3,1895	3,1895	6,3790	6,3790	6,3790	6,3790	6,3790	6,3790	6,3790	6,3790	6,3790	6,3790	6,3790
63:01:0732002	0,0000	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403	0,4403
63:01:0740001	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785	0,8785
63:01:0803003	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0804001	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0807002	0,0000	0,0000	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0807004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0807007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0808002	0,0000	0,0000	0,0000	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458	0,6458
63:01:0809001	0,0000	0,0000	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850	0,2850
63:01:0809002	0,0000	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0809003	0,0000	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0809005	0,0000	0,0000	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0809006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0810002	0,0000	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0810003	0,0000	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0810004	0,0000	0,0000	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914	0,7914
63:01:0810005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012
63:01:0811002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6270	0,6270	0,6270	0,6270	0,6270	0,6270	0,6270	0,6270	0,6270	0,6270	0,6270
63:01:0811003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012

Наименование парамет-ров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0812001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319
63:01:0812002	0,0000	0,3852	0,3852	2,3312	3,1226	3,1226	3,1226	3,1226	3,1226	3,1226	3,1226	3,1226	3,1226	3,1226	3,1226	3,1226
63:01:0813001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012
63:01:0814002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012
63:01:0814003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012
63:01:0815001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0815003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0816005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6761	0,6761	0,6761	0,6761	0,6761	0,6761	0,6761	0,6761	0,6761	0,6761	0,6761
63:01:0817001	0,0000	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832
63:01:0817002	0,0000	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990	1,4990
63:01:0817003	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610	0,5610
63:01:0818002	0,0000	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630
63:01:0818004	0,0000	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832	0,5832
63:01:0819002	0,0000	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279	0,8279
63:01:0820002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0821001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905	0,5905
63:01:0902001	0,0000	0,0000	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273
63:01:0903001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,9126	1,9126	1,9126	1,9126	1,9126	1,9126	1,9126	1,9126	1,9126	1,9126	1,9126	1,9126
63:01:0904001	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978	1,8978
63:01:0907001	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130
63:01:0908002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,1560	3,1560	3,1560	3,1560	3,9540	3,9540	3,9540	3,9540	3,9540	3,9540	3,9540
63:01:0910006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,2750	8,2750	8,2750	8,2750	8,2750	8,2750
63:01:0912004	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620	1,1620
63:01:0913003	0,0000	0,0000	0,0000	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0914005	0,0000	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495	0,2495
63:01:0915001	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330	1,2330
63:01:0918004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,9020	2,9020	2,9020	2,9020	2,9020	2,9020	2,9020	2,9020	2,9020	2,9020	2,9020
63:01:0919001	0,0000	0,0000	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407	0,5407

Таблица 2.6 – Суммарная тепловая нагрузка общественно-делового и промышленного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, Гкал/ч

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост нагрузки отопления, вентиляции и ГВС общественного фонда с централизованным теплоснабжением, Гкал/ч, в том числе:	**24,1064**	**45,3903**	**59,7697**	**68,8490**	**80,8701**	**96,6391**	**96,6391**	**96,6391**	**103,4931**	**103,4931**	**103,4931**	**103,4931**	**103,4931**	**103,4931**	**103,4931**	**103,4931**
63:01:0101003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554
63:01:0101004	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297	0,5297
63:01:0102001	0,0000	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660	1,1660
63:01:0109004	0,0000	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850
63:01:0109005	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184	0,3184
63:01:0116001	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530	2,0530
63:01:0117003	0,0000	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130	2,5130
63:01:0120001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0636	1,0636	1,0636	1,0636	1,0636	1,0636	1,0636	1,0636	1,0636	1,0636	1,0636	1,0636
63:01:0210002	0,0000	0,0000	4,2190	7,4020	9,7420	14,2500	14,2500	14,2500	14,2500	14,2500	14,2500	14,2500	14,2500	14,2500	14,2500	14,2500
63:01:0214001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5680	0,5680	0,5680	0,5680	0,5680	0,5680	0,5680	0,5680	0,5680	0,5680	0,5680	0,5680
63:01:0217002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340
63:01:0218001	0,0000	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337	1,6337
63:01:0219002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,4110	2,4110	2,4110	2,4110	2,4110	2,4110	2,4110	2,4110	2,4110	2,4110	2,4110
63:01:0221002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,3530	3,3530	3,3530	3,3530	3,3530	3,3530	3,3530	3,3530
63:01:0231002	0,0000	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940	0,1940
63:01:0234002	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410	0,6410

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0236007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,6850	2,6850	2,6850	2,6850	2,6850	2,6850	2,6850	2,6850	2,6850	2,6850	2,6850
63:01:0237002	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
63:01:0242001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,2380	0,2380	0,2380	0,2380	0,2380	0,2380	0,2380	0,2380	0,2380	0,2380	0,2380	0,2380
63:01:0248023	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676
63:01:0249010	0,0000	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844
63:01:0252009	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270	0,1270
63:01:0257006	0,0380	0,0380	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930	1,6930
63:01:0307002	0,0000	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530	0,3530
63:01:0309001	0,0000	0,0000	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160	0,6160
63:01:0316002	0,0000	0,0000	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
63:01:0316004	0,1010	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110
63:01:0316006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,8060	2,8060	2,8060	2,8060	2,8060	2,8060	2,8060	2,8060	2,8060	2,8060	2,8060	2,8060
63:01:0318001	0,0000	0,0000	0,0000	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330	0,7330
63:01:0347004	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186	0,2186
63:01:0411007	0,0000	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150	0,4150
63:01:0411009	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830
63:01:0504001	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120
63:01:0504002	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006	0,5006
63:01:0505001	0,0000	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551	0,5551
63:01:0505006	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271	0,5271
63:01:0506005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,0790	3,0790	3,0790	3,0790	3,0790	3,0790	3,0790	3,0790	3,0790	3,0790	3,0790
63:01:0508003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,1905	2,1905	2,1905	2,1905	2,1905	2,1905	2,1905	2,1905	2,1905	2,1905	2,1905	2,1905
63:01:0513005	0,0000	0,0000	0,0000	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870
63:01:0516003	0,0000	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950	0,1950
63:01:0517005	0,0000	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300
63:01:0518002	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510
63:01:0606001	0,0000	0,0000	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333	1,7333
63:01:0607008	0,0000	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626	1,3626
63:01:0613002	2,0450	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690	3,4690
63:01:0617002	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0618002	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340	0,5340
63:01:0621007	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350
63:01:0622001	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095	0,2095
63:01:0622002	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229	0,6229
63:01:0629003	0,0000	0,0000	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071	5,2071
63:01:0629005	0,0000	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820	1,3820
63:01:0631001	0,0000	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080	0,5080
63:01:0634002	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100	3,3100
63:01:0634005	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190
63:01:0640003	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611
63:01:0642002	0,0000	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375	0,7375
63:01:0643003	0,0000	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930	2,2930
63:01:0704005	0,1096	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475
63:01:0705002	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102	1,8102
63:01:0706001	0,0000	0,4274	0,4274	0,4274	0,7924	0,7924	0,7924	0,7924	0,7924	0,7924	0,7924	0,7924	0,7924	0,7924	0,7924	0,7924
63:01:0706002	0,0730	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661	0,7661
63:01:0707001	0,0000	0,0000	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
63:01:0707004	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160
63:01:0707005	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265	1,7265
63:01:0709002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6280	0,6280	0,6280	0,6280	0,6280	0,6280	0,6280	0,6280	0,6280	0,6280	0,6280
63:01:0719004	0,0000	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903	0,8903
63:01:0727004	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661
63:01:0734002	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260
63:01:0736002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,8190	1,8190	1,8190	1,8190	1,8190	1,8190	1,8190	1,8190	1,8190	1,8190	1,8190	1,8190
63:01:0737002	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
63:01:0739002	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347	1,9347
63:01:0741002	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
63:01:0809005	0,0000	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250
63:01:0812002	0,0000	0,0000	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110	0,8110
63:01:0815002	0,0000	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030	0,2030

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0816009	0,0000	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299	0,6299
63:01:0817003	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350	0,2350
63:01:0906001	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637	1,4637
63:01:0908002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7060	0,7060	0,7060	0,7060	0,7060	0,7060	0,7060	0,7060	0,7060	0,7060	0,7060
63:01:0910003	0,0000	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808	1,3808
63:01:0910006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,5010	3,5010	3,5010	3,5010	3,5010	3,5010	3,5010	3,5010
63:01:0911002	0,0000	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752
63:01:0913006	0,0000	0,0000	0,0000	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809	0,2809
63:01:0915001	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100	0,5100
63:01:0916006	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
63:01:0917004	0,0000	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800
63:01:0918004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2180	1,2180	1,2180	1,2180	1,2180	1,2180	1,2180	1,2180	1,2180	1,2180	1,2180
63:01:0924001	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
63:01:0925001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5480	0,5480	0,5480	0,5480	0,5480	0,5480	0,5480	0,5480	0,5480	0,5480	0,5480	0,5480
63:01:0930006	0,0000	0,0000	0,0000	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400

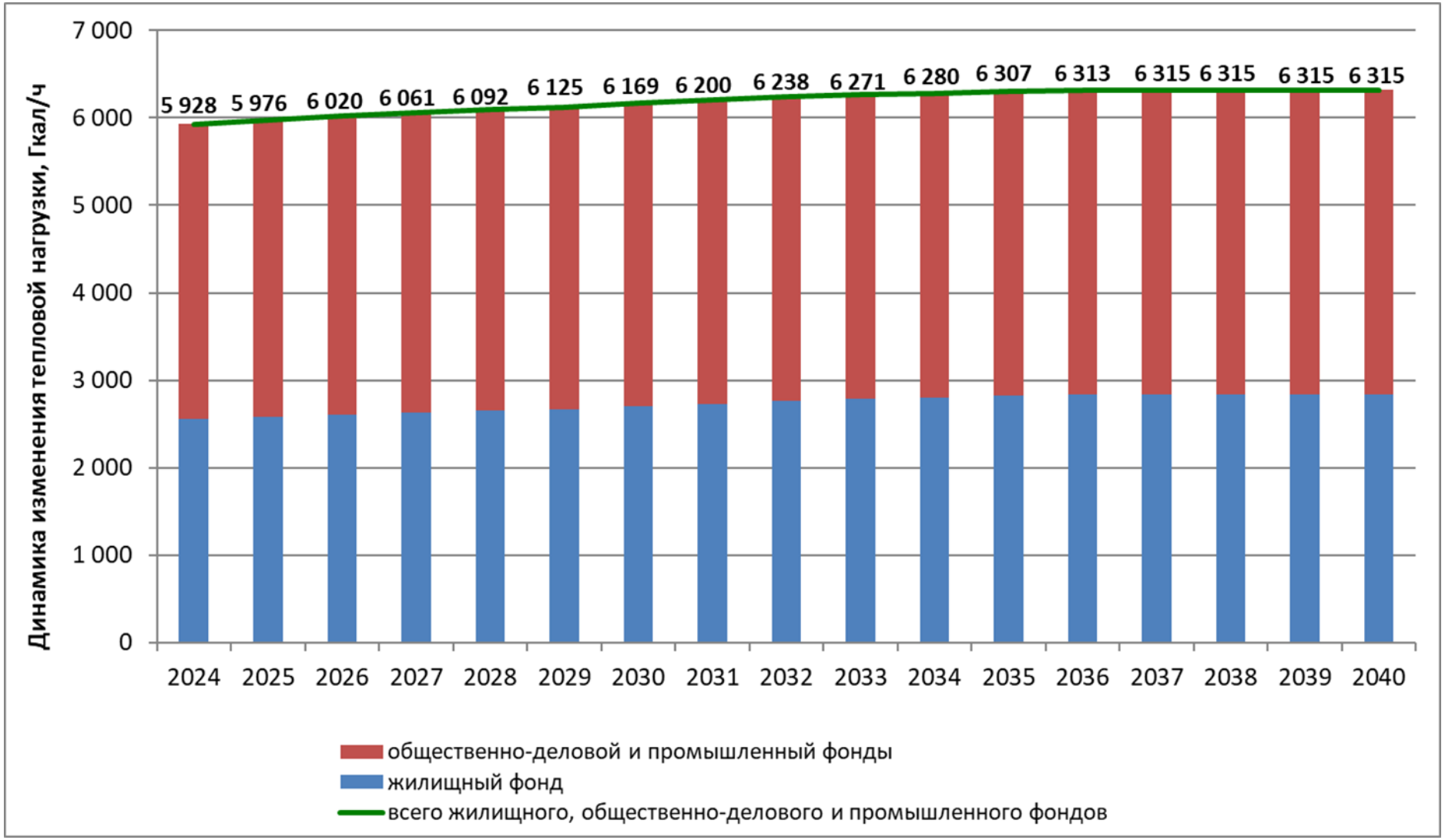


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года

Таким образом, планируется, что за период 2024 – 2040 годов в городском округе Самара тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 5927,745 до 6315,239 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 2554,187 до 2838,188 Гкал/ч, общественно-деловой и промышленной застройки – с 3373,558 до 3477,051 Гкал/ч.

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.7 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по городскому округу Самара.

Суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии в разделении на жилищный, общественно-деловой и промышленный фонды городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления приведены в таблицах 2.8 и 2.9 соответственно.

Таблица 2.7 – Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Самара на период до 2040 года, тыс. Гкал/год

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Город Самара																	
ЖФ, тыс. Гкал/год	**3831,839**	**3798,418**	**3849,430**	**3923,706**	**4011,750**	**4066,862**	**4127,700**	**4190,104**	**4263,540**	**4327,630**	**4350,316**	**4395,610**	**4410,172**	**4415,403**	**4415,403**	**4415,403**	**4415,403**
– отопление и вентиляция	**2299,104**	2275,078	2301,168	2341,306	2387,659	2415,920	2446,901	2479,171	2517,439	2551,374	2562,989	2586,107	2593,803	2596,473	2596,473	2596,473	2596,473
– горячее водоснабжение	**1532,735**	1523,341	1548,262	1582,400	1624,091	1650,942	1680,799	1710,934	1746,101	1776,256	1787,327	1809,503	1816,369	1818,930	1818,930	1818,930	1818,930
Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год	**0,000**	**67,053**	**134,540**	**214,834**	**307,780**	**366,844**	**432,965**	**497,572**	**573,268**	**638,665**	**662,269**	**708,196**	**722,959**	**728,262**	**728,262**	**728,262**	**728,262**
– отопление и вентиляция	0,000	36,813	73,384	117,557	167,416	198,596	233,250	267,224	307,456	342,475	354,936	378,330	386,121	388,822	388,822	388,822	388,822
– горячее водоснабжение	0,000	30,241	61,156	97,277	140,364	168,247	199,715	230,349	265,812	296,190	307,333	329,865	336,838	339,440	339,440	339,440	339,440
Снос ЖФ, тыс. Гкал/год	**0,000**	**1,720**	**5,046**	**8,587**	**11,487**	**14,739**	**17,684**	**20,109**	**22,402**	**23,430**	**24,597**	**24,597**	**24,597**	**24,597**	**24,597**	**24,597**	**24,597**
– отопление и вентиляция	0,000	1,690	4,425	7,104	9,595	12,228	14,660	16,631	18,758	19,787	20,828	20,828	20,828	20,828	20,828	20,828	20,828
– горячее водоснабжение	0,000	0,030	0,621	1,483	1,893	2,511	3,023	3,478	3,643	3,643	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769
Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год	**4683,359**	**4594,935**	**4609,251**	**4628,073**	**4639,730**	**4654,901**	**4673,828**	**4676,027**	**4678,290**	**4690,188**	**4691,105**	**4691,737**	**4691,939**	**4692,011**	**4692,011**	**4692,011**	**4692,011**
– отопление и вентиляция	**3512,519**	3451,116	3466,139	3482,275	3491,905	3504,755	3520,713	3522,370	3524,075	3534,289	3534,981	3535,457	3535,609	3535,664	3535,664	3535,664	3535,664
– горячее водоснабжение	**1170,840**	1143,819	1143,112	1145,798	1147,825	1150,146	1153,115	1153,657	1154,216	1155,898	1156,124	1156,280	1156,330	1156,348	1156,348	1156,348	1156,348
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год	**8515,198**	**8393,353**	**8458,681**	**8551,779**	**8651,480**	**8721,763**	**8801,528**	**8866,131**	**8941,830**	**9017,818**	**9041,421**	**9087,347**	**9102,111**	**9107,414**	**9107,414**	**9107,414**	**9107,414**

Таблица 2.8 – Суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии для жилищного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, тыс. Гкал/год

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС жилищного фонда с централизованным теплоснабжением, Гкал, в том числе:	**67053,2**	**134539,8**	**214834,1**	**307779,5**	**366843,6**	**432965,2**	**497572,3**	**573268,0**	**638665,1**	**662269,2**	**708195,6**	**722959,1**	**728262,4**	**728262,4**	**728262,4**	**728262,4**
63:01:0101001	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0101004	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0102001	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0102003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0102006	0,0	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3
63:01:0109003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3555,4	3555,4	3555,4	3555,4	3555,4	3555,4	3555,4	3555,4	3555,4	3555,4	3555,4
63:01:0111004	0,0	0,0	0,0	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6	1548,6
63:01:0217001	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5	7466,5
63:01:0217002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2524,4	2524,4	2524,4	2524,4	2524,4	2524,4	2524,4	2524,4	2524,4	2524,4	2524,4
63:01:0217003	0,0	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1	1803,1
63:01:0219001	1072,5	1072,5	1072,5	1072,5	1072,5	1072,5	10472,5	41359,8	41359,8	41359,8	41359,8	50820,0	50820,0	50820,0	50820,0	50820,0
63:01:0219002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44770,3	49675,1	59592,3	59592,3	59592,3	59592,3	59592,3	59592,3
63:01:0231001	0,0	0,0	0,0	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2	2868,2
63:01:0236007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15082,5	15082,5	15082,5	15082,5	15082,5	15082,5
63:01:0243002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1405,1	4917,8	4917,8	4917,8	4917,8	4917,8	4917,8	4917,8	4917,8
63:01:0255002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5303,3	10606,6	15909,9	21213,2	26516,5	26516,5	26516,5	26516,5
63:01:0255007	0,0	0,0	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4	14666,4
63:01:0316006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13099,1	13099,1	13099,1	13099,1	13099,1	13099,1	13099,1	13099,1	13099,1
63:01:0318001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3288,0	3288,0	3288,0	3288,0	3288,0	3288,0	3288,0	3288,0	3288,0	3288,0	3288,0
63:01:0402001	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
63:01:0502002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4273,8	4273,8	4273,8	4273,8	4273,8	4273,8	4273,8	4273,8	4273,8
63:01:0502006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9993,1	9993,1	9993,1	9993,1	9993,1	9993,1	9993,1	9993,1	9993,1	9993,1
63:01:0504002	0,0	228,3	228,3	228,3	228,3	1727,0	1727,0	1727,0	1727,0	1727,0	1727,0	1727,0	1727,0	1727,0	1727,0	1727,0
63:01:0505007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0507004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0507005	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3
63:01:0508004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0509002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0509003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0510001	0,0	0,0	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3
63:01:0510002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0510004	0,0	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0510005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0511002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4866,6	4866,6	4866,6	4866,6	4866,6	4866,6	4866,6	4866,6	4866,6
63:01:0511003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2049,0	2049,0	2049,0	2049,0	2049,0	2049,0	2049,0	2049,0	2049,0
63:01:0512001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3759,9	3759,9	3759,9	3759,9	3759,9	3759,9	3759,9	3759,9
63:01:0512002	0,0	0,0	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3	2333,3
63:01:0513001	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0
63:01:0513002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0513003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0513006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0514001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0515001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0	925,0
63:01:0515002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1393,4	1393,4	1393,4	1393,4	1393,4	1393,4	1393,4	1393,4	1393,4	1393,4
63:01:0515003	1566,6	1566,6	1566,6	1566,6	1566,6	1566,6	5453,9	5453,9	5453,9	5453,9	5453,9	5453,9	5453,9	5453,9	5453,9	5453,9
63:01:0516001	0,0	0,0	3365,2	3365,2	3365,2	3365,2	3365,2	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9
63:01:0516002	0,0	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2	1802,2
63:01:0516003	0,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0	1398,0
63:01:0517001	0,0	0,0	0,0	3012,8	3012,8	3012,8	4511,5	4511,5	4511,5	4511,5	4511,5	4511,5	4511,5	4511,5	4511,5	4511,5
63:01:0517004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0518001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0518002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2651,7	2651,7	2651,7	2651,7	2651,7	2651,7	2651,7	2651,7	2651,7
63:01:0519001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0519002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0607003	0,0	0,0	0,0	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5	2121,5
63:01:0610002	8435,9	8435,9	8435,9	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8	22946,8
63:01:0612001	0,0	0,0	0,0	0,0	6056,4	14611,4	20897,0	20897,0	20897,0	20897,0	20897,0	20897,0	20897,0	20897,0	20897,0	20897,0
63:01:0612002	0,0	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8	1084,8
63:01:0612003	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4	1664,4
63:01:0612004	0,0	0,0	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1	964,1
63:01:0613002	21692,2	51217,6	80140,4	130755,4	145216,8	145216,8	145216,8	145216,8	145216,8	145216,8	145216,8	145216,8	145216,8	145216,8	145216,8	145216,8

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0614002	0,0	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2	1928,2
63:01:0622003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2711,5	2711,5	2711,5	2711,5	2711,5	2711,5	2711,5	2711,5
63:01:0624002	0,0	0,0	0,0	0,0	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1
63:01:0629002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7959,6	7959,6	7959,6	7959,6	7959,6	7959,6	7959,6	7959,6	7959,6	7959,6
63:01:0629005	0,0	4218,0	4218,0	4218,0	4218,0	13858,9	13858,9	13858,9	13858,9	13858,9	13858,9	13858,9	13858,9	13858,9	13858,9	13858,9
63:01:0629006	0,0	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9
63:01:0634002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2545,6	2545,6	2545,6	2545,6	2545,6	2545,6	2545,6	2545,6	2545,6	2545,6
63:01:0637002	0,0	0,0	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2	1217,2
63:01:0638001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5
63:01:0638002	0,0	0,0	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4
63:01:0641001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8729,2	18635,3	18635,3	18635,3	18635,3	18635,3	18635,3	18635,3	18635,3	18635,3
63:01:0642001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9389,5	9389,5	9389,5	9389,5	9389,5	9389,5	9389,5
63:01:0643003	0,0	0,0	0,0	0,0	13629,9	13629,9	13629,9	13629,9	13629,9	13629,9	13629,9	13629,9	13629,9	13629,9	13629,9	13629,9
63:01:0704004	0,0	0,0	0,0	0,0	3181,9	3181,9	3181,9	3181,9	3181,9	3181,9	3181,9	3181,9	3181,9	3181,9	3181,9	3181,9
63:01:0706001	0,0	0,0	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8	6904,8
63:01:0709002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2757,7	2757,7	2757,7	2757,7	2757,7	2757,7	2757,7
63:01:0714001	0,0	0,0	0,0	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3	2765,3
63:01:0720004	0,0	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3	1482,3
63:01:0720005	0,0	0,0	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8	2968,8
63:01:0724001	0,0	0,0	0,0	6255,6	6255,6	12511,2	12511,2	12511,2	12511,2	12511,2	12511,2	12511,2	12511,2	12511,2	12511,2	12511,2
63:01:0732002	0,0	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7	1325,7
63:01:0740001	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3	2410,3
63:01:0803003	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0804001	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0807002	0,0	0,0	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0807004	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0807007	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0808002	0,0	0,0	0,0	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3	1639,3
63:01:0809001	0,0	0,0	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3	1097,3

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0809002	0,0	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0809003	0,0	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0809005	0,0	0,0	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0809006	0,0	0,0	0,0	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0810002	0,0	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0810003	0,0	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0810004	0,0	0,0	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6	2026,6
63:01:0810005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8
63:01:0811002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1166,7	1166,7	1166,7	1166,7	1166,7	1166,7	1166,7	1166,7	1166,7	1166,7	1166,7
63:01:0811003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8
63:01:0812001	0,0	0,0	0,0	0,0	2365,3	2365,3	2365,3	2365,3	2365,3	2365,3	2365,3	2365,3	2365,3	2365,3	2365,3	2365,3
63:01:0812002	0,0	1477,8	1477,8	4550,8	6577,4	6577,4	6577,4	6577,4	6577,4	6577,4	6577,4	6577,4	6577,4	6577,4	6577,4	6577,4
63:01:0813001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8
63:01:0814002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8
63:01:0814003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8	1779,8
63:01:0815001	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0815003	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0816005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1225,5	1225,5	1225,5	1225,5	1225,5	1225,5	1225,5	1225,5	1225,5	1225,5	1225,5
63:01:0817001	0,0	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3
63:01:0817002	0,0	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2	3830,2
63:01:0817003	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4	1024,4
63:01:0818002	0,0	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4	2457,4
63:01:0818004	0,0	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3	1493,3
63:01:0819002	0,0	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9	2119,9
63:01:0820002	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0821001	0,0	0,0	0,0	0,0	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7	1498,7
63:01:0902001	0,0	0,0	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6	1404,6
63:01:0903001	0,0	0,0	0,0	0,0	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3	2121,3
63:01:0904001	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0	4941,0

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0907001	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2	7668,2
63:01:0908002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11641,5	11641,5	11641,5	11641,5	12890,3	12890,3	12890,3	12890,3	12890,3	12890,3	12890,3
63:01:0910006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15623,4	15623,4	15623,4	15623,4	15623,4	15623,4
63:01:0912004	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2	1446,2
63:01:0913003	0,0	0,0	0,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0
63:01:0914005	0,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0	951,0
63:01:0915001	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2	2398,2
63:01:0918004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5080,5	5080,5	5080,5	5080,5	5080,5	5080,5	5080,5	5080,5	5080,5	5080,5	5080,5
63:01:0919001	0,0	0,0	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1	2019,1

Таблица 2.9 – Суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии для общественно-делового и промышленного фонда городского округа Самара с централизованным теплоснабжением по расчетным элементам территориального деления, тыс. Гкал/год

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение общественного фонда с централизованным теплоснабжением, Гкал, в том числе:	**31038,9**	**59882,6**	**79627,6**	**90968,9**	**105553,1**	**125688,8**	**125688,8**	**125688,8**	**136278,5**	**136278,5**	**136278,5**	**136278,5**	**136278,5**	**136278,5**	**136278,5**	**136278,5**
63:01:0101003	0,0	0,0	0,0	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
63:01:0101004	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1	729,1
63:01:0102001	0,0	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5
63:01:0109004	0,0	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2
63:01:0109005	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1	486,1
63:01:0116001	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0	2608,0
63:01:0117003	0,0	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2	3362,2
63:01:0120001	0,0	0,0	0,0	0,0	899,7	899,7	899,7	899,7	899,7	899,7	899,7	899,7	899,7	899,7	899,7	899,7
63:01:0210002	0,0	0,0	6075,6	10658,4	14028,0	20518,8	20518,8	20518,8	20518,8	20518,8	20518,8	20518,8	20518,8	20518,8	20518,8	20518,8
63:01:0214001	0,0	0,0	0,0	0,0	777,8	777,8	777,8	777,8	777,8	777,8	777,8	777,8	777,8	777,8	777,8	777,8

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0217002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	917,7	917,7	917,7	917,7	917,7	917,7	917,7	917,7	917,7	917,7	917,7
63:01:0218001	0,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0	2097,0
63:01:0219002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3607,9	3607,9	3607,9	3607,9	3607,9	3607,9	3607,9	3607,9	3607,9	3607,9	3607,9
63:01:0221002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4912,5	4912,5	4912,5	4912,5	4912,5	4912,5	4912,5	4912,5
63:01:0231002	0,0	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6
63:01:0234002	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9	1002,9
63:01:0236007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1664,5	1664,5	1664,5	1664,5	1664,5	1664,5	1664,5	1664,5	1664,5	1664,5	1664,5
63:01:0237002	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	12,5	12,5	12,5
63:01:0242001	0,0	0,0	0,0	0,0	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5
63:01:0248023	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2	740,2
63:01:0249010	0,0	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8
63:01:0252009	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
63:01:0257006	49,6	49,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6
63:01:0307002	0,0	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8	481,8
63:01:0309001	0,0	0,0	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3	803,3
63:01:0316002	0,0	0,0	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2
63:01:0316004	131,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
63:01:0316006	0,0	0,0	0,0	0,0	4759,5	4759,5	4759,5	4759,5	4759,5	4759,5	4759,5	4759,5	4759,5	4759,5	4759,5	4759,5
63:01:0318001	0,0	0,0	0,0	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6	1196,6
63:01:0347004	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6
63:01:0411007	0,0	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5	456,5
63:01:0411009	0,0	0,0	0,0	0,0	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8
63:01:0504001	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
63:01:0504002	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0
63:01:0505001	0,0	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8	706,8
63:01:0505006	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9	763,9
63:01:0506005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3514,0	3514,0	3514,0	3514,0	3514,0	3514,0	3514,0	3514,0	3514,0	3514,0	3514,0
63:01:0508003	0,0	0,0	0,0	0,0	1666,7	1666,7	1666,7	1666,7	1666,7	1666,7	1666,7	1666,7	1666,7	1666,7	1666,7	1666,7
63:01:0513005	0,0	0,0	0,0	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0516003	0,0	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5	532,5
63:01:0517005	0,0	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
63:01:0518002	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6	680,6
63:01:0606001	0,0	0,0	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9	2397,9
63:01:0607008	0,0	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5	1810,5
63:01:0613002	1680,9	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8
63:01:0617002	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4	782,4
63:01:0618002	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5
63:01:0621007	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
63:01:0622001	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6
63:01:0622002	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3	894,3
63:01:0629003	0,0	0,0	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6	6922,6
63:01:0629005	0,0	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4	2332,4
63:01:0631001	0,0	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8	902,8
63:01:0634002	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8	4166,8
63:01:0634005	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1	1840,1
63:01:0640003	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7
63:01:0642002	0,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0	1032,0
63:01:0643003	0,0	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3	5165,3
63:01:0704005	166,6	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2	222,2
63:01:0705002	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0	1885,0
63:01:0706001	0,0	583,3	583,3	583,3	1162,8	1162,8	1162,8	1162,8	1162,8	1162,8	1162,8	1162,8	1162,8	1162,8	1162,8	1162,8
63:01:0706002	94,5	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3	467,3
63:01:0707001	0,0	0,0	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	69,5
63:01:0707004	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0
63:01:0707005	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0	3195,0
63:01:0709002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	998,7	998,7	998,7	998,7	998,7	998,7	998,7	998,7	998,7	998,7	998,7
63:01:0719004	0,0	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9	1157,9
63:01:0727004	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6	555,6

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0734002	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3
63:01:0736002	0,0	0,0	0,0	0,0	1388,9	1388,9	1388,9	1388,9	1388,9	1388,9	1388,9	1388,9	1388,9	1388,9	1388,9	1388,9
63:01:0737002	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0
63:01:0739002	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5	1597,5
63:01:0741002	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4
63:01:0809005	0,0	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8
63:01:0812002	0,0	0,0	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9	1160,9
63:01:0815002	0,0	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1	361,1
63:01:0816009	0,0	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2	847,2
63:01:0817003	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1	394,1
63:01:0906001	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1	1986,1
63:01:0908002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1097,7	1097,7	1097,7	1097,7	1097,7	1097,7	1097,7	1097,7	1097,7	1097,7	1097,7
63:01:0910003	0,0	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3	1778,3
63:01:0910006	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5677,2	5677,2	5677,2	5677,2	5677,2	5677,2	5677,2	5677,2
63:01:0911002	0,0	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
63:01:0913006	0,0	0,0	0,0	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8
63:01:0915001	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3	905,3
63:01:0916006	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2
63:01:0917004	0,0	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3
63:01:0918004	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1844,4	1844,4	1844,4	1844,4	1844,4	1844,4	1844,4	1844,4	1844,4	1844,4	1844,4
63:01:0924001	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
63:01:0925001	0,0	0,0	0,0	0,0	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3
63:01:0930006	0,0	0,0	0,0	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6	4792,6

Таким образом, планируется, что за период 2024–2040 годов в городском округе Самара потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда изменится с 8515,198 до 9107,414 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, позволяющих уменьшить значения удельной тепловой нагрузки и удельного теплопотребления для существующих и вновь строящихся зданий в соответствии с Приказом Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений» и СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003» (см. раздел 3 Главы 2 ОМ, шифр 36401.ОМ-ПСТ.002.000). Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2040 года.

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

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого ис-

точника 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:

$$q_{j,A} = \frac{Q^{\text{р}}_{j,A}}{F_{j,A}},\ \text{Гкал/ч/га},$$

где:

$Q^{\text{р}}_{j,A}$ - 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:

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

где:

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

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

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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия источников теплоснабжения и по ГО г. Самара в целом на период до 2040 года представлены в таблице 2.10.

В таблице 2.11 приведены приросты средневзвешенной плотности тепловой нагрузки отопления, вентиляции и ГВС жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением ГО г. Самара на период до 2040 года по расчетным элементам территориального деления.

Таблица 2.10 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки ГО г. Самара на период до 2040 года

№ п/п	Источник теплоснабжения	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Самарская ТЭЦ	Гкал/ч/га	0,634	0,673	0,704	0,703	0,701	0,699	0,699	0,699	0,700	0,702	0,700	0,702	0,701	0,698	0,695	0,693	0,690	0,634	0,673	0,704	0,703
2.	Самарская ГРЭС	Гкал/ч/га	0,765	0,778	0,786	0,793	0,797	0,748	0,716	0,749	0,755	0,761	0,777	0,783	0,756	0,765	0,765	0,765	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
3.	Котельная БОК	Гкал/ч/га	0,650	0,656	0,663	0,667	0,671	0,665	0,612	0,615	0,619	0,623	0,627	0,631	0,636	0,640	0,644	0,648	0,653	0,657	0,661	0,666	0,671
4.	Котельная ПОК	Гкал/ч/га	0,391	0,388	0,393	0,396	0,401	0,412	0,388	0,391	0,399	0,402	0,403	0,402	0,402	0,403	0,402	0,402	0,401	0,401	0,400	0,400	0,399
5.	Котельная ЦОК	Гкал/ч/га	0,323	0,331	0,338	0,371	0,373	0,265	0,361	0,368	0,368	0,373	0,386	0,391	0,391	0,395	0,398	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
6.	Котельные ПАО «Т Плюс»	Гкал/ч/га	–	–	–	–	0,327	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
7.	Котельные МП «Инженерная служба»	Гкал/ч/га	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
8.	Котельные прочих ТСО	Гкал/ч/га	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
9.	**ИТОГО по источникам теплоснабжения ГО г. Самара**	**Гкал/ч/га**	0,531	0,533	0,541	0,540	0,541	0,550	0,555	0,558	0,560	0,561	0,564	0,565	0,565	0,567	0,567	0,568	0,567	0,567	0,567	0,566	0,566

Таблица 2.11 – Приросты средневзвешенной плотности тепловой нагрузки отопления, вентиляции и ГВС жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением ГО г. Самара на период до 2040 года, Гкал/ч/га

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Прирост средневзвешенной плотности тепловой нагрузки отопления, вентиляции и ГВС жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением, Гкал/ч/га, в том числе:	**4,390**	**10,884**	**16,074**	**18,136**	**22,625**	**27,599**	**31,962**	**37,029**	**39,455**	**40,009**	**42,896**	**43,250**	**43,479**	**43,479**	**43,479**	**43,479**
63:01:0101001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,2271	0,2271	0,2271	0,2271	0,2271	0,2271	0,2271	0,2271	0,2271	0,2271	0,2271	0,2271
63:01:0101002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
63:01:0101003	0,0946	0,0946	0,0946	0,0946	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
63:01:0101004	0,7078	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993	0,9993
63:01:0101005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687
63:01:0101006	0,0000	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905	0,6905
63:01:0101007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0676	0,0676	0,0676	0,0676	0,0676	0,0676	0,0676	0,0676	0,0676	0,0676	0,0676
63:01:0101008	0,0000	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
63:01:0101009	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133
63:01:0101010	0,0000	0,0000	0,0000	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317
63:01:0101011	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521	0,1521
63:01:0101012	0,0000	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349	0,2349
63:01:0101013	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4835	0,4835	0,4835	0,4835	0,4835	0,4835	0,4835	0,4835	0,4835	0,4835	0,4835	0,4835
63:01:0101014	0,0000	0,0000	0,0377	0,0661	0,0870	0,1272	0,1272	0,1272	0,1272	0,1272	0,1272	0,1272	0,1272	0,1272	0,1272	0,1272
63:01:0101015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357
63:01:0101016	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291	0,0291
63:01:0101017	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225
63:01:0101018	0,0000	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113
63:01:0101019	0,0000	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583
63:01:0101020	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,1374	0,5535	0,5535	0,5535	0,5535	0,6785	0,6785	0,6785	0,6785	0,6785
63:01:0101021	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0219	0,0219	0,0219	0,1655	0,1806	0,2325	0,2325	0,2325	0,2325	0,2325	0,2325

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0101022	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353
63:01:0101023	0,0000	0,0000	0,0000	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529
63:01:0101024	0,0000	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180	0,0180
63:01:0101025	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298
63:01:0101026	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3442	0,3442	0,3442	0,3442	0,3442	1,7519	1,7519	1,7519	1,7519	1,7519	1,7519
63:01:0101027	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
63:01:0101028	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335
63:01:0101029	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0416	0,1383	0,1383	0,1383	0,1383	0,1383	0,1383	0,1383	0,1383
63:01:0101030	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092	0,1092
63:01:0101031	0,0000	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
63:01:0101032	0,0000	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
63:01:0101033	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
63:01:0101034	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,2286	0,4571	0,6857	0,9142	1,1428	1,1428	1,1428	1,1428
63:01:0101035	0,0000	0,0000	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726
63:01:0101036	0,0017	0,0017	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752	0,0752
63:01:0101037	0,0000	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560
63:01:0101038	0,0000	0,0000	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089
63:01:0101039	0,0000	0,0000	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
63:01:0101040	0,0112	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123
63:01:0101041	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3597	0,3597	0,3597	1,2105	1,2105	1,2105	1,2105	1,2105	1,2105	1,2105	1,2105	1,2105
63:01:0101042	0,0000	0,0000	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446
63:01:0101043	0,0000	0,0000	0,0000	0,0509	0,0509	0,1735	0,1735	0,1735	0,1735	0,1735	0,1735	0,1735	0,1735	0,1735	0,1735	0,1735
63:01:0101044	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580	0,0580
63:01:0101045	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160
63:01:0101046	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
63:01:0101047	0,0000	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
63:01:0101048	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0101049	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7481	0,7481	0,7481	0,7481	0,7481	0,7481	0,7481	0,7481	0,7481
63:01:0101050	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6411	0,6411	0,6411	0,6411	0,6411	0,6411	0,6411	0,6411	0,6411	0,6411
63:01:0101051	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
63:01:0101052	0,0626	0,0775	0,0775	0,0775	0,0775	0,1513	0,1513	0,1513	0,1513	0,1513	0,1513	0,1513	0,1513	0,1513	0,1513	0,1513
63:01:0101053	0,0000	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529
63:01:0101054	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818	0,1818
63:01:0101055	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,2953	0,2953	0,2953	0,2953	0,2953	0,2953	0,2953	0,2953	0,2953	0,2953
63:01:0101056	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4051	0,4051	0,4051	0,4051	0,4051	0,4051	0,4051	0,4051	0,4051	0,4051	0,4051
63:01:0101057	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1514	0,1514	0,1514	0,1514	0,1514	0,1514	0,1514	0,1514	0,1514
63:01:0101058	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987
63:01:0101059	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7823	0,7823	0,7823	0,7823	0,7823	0,7823	0,7823	0,7823	0,7823	0,7823	0,7823	0,7823
63:01:0101060	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230
63:01:0101061	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342
63:01:0101062	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342
63:01:0101063	0,0000	0,0000	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259	0,7259
63:01:0101064	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476
63:01:0101065	0,0000	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450	0,7450
63:01:0101066	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747	0,0747
63:01:0101067	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2043	1,2043	1,2043	1,2043	1,2043	1,2043	1,2043	1,2043	1,2043
63:01:0101068	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6434	0,6434	0,6434	0,6434	0,6434	0,6434	0,6434	0,6434	0,6434
63:01:0101069	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8488	0,8488	0,8488	0,8488	0,8488	0,8488	0,8488	0,8488
63:01:0101070	0,0000	0,0000	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263	0,6263
63:01:0101071	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459	0,1459
63:01:0101072	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1406	0,1406	0,1406	0,1406	0,1406	0,1406	0,1406	0,1406	0,1406	0,1406	0,1406
63:01:0101073	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687
63:01:0101074	0,0000	0,0000	0,0000	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534
63:01:0101075	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687	0,1687

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0101076	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230	0,1230
63:01:0101077	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657
63:01:0101078	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444	0,1444
63:01:0101079	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,5368	0,5368	0,5368	0,5368	0,5368	0,5368	0,5368	0,5368	0,5368	0,5368
63:01:0101080	0,0000	0,0000	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,3899	0,3899	0,3899	0,3899	0,3899	0,3899	0,3899	0,3899	0,3899
63:01:0101081	0,0000	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211	0,2211
63:01:0101082	0,0000	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690
63:01:0101083	0,0000	0,0000	0,0000	0,2232	0,2232	0,2232	0,3786	0,3786	0,3786	0,3786	0,3786	0,3786	0,3786	0,3786	0,3786	0,3786
63:01:0101084	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711
63:01:0101085	0,0000	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137
63:01:0101086	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845
63:01:0101087	0,1064	0,1064	0,1064	0,1064	0,1064	0,1064	0,1064	0,4963	0,4963	0,4963	0,4963	0,4963	0,4963	0,4963	0,4963	0,4963
63:01:0101088	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476
63:01:0101089	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440
63:01:0101090	0,0000	0,0000	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699	0,1699
63:01:0101091	0,0000	0,0000	0,0000	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
63:01:0101092	0,0000	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096	0,2096
63:01:0101093	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649
63:01:0101094	0,0846	0,0846	0,0846	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466	0,2466
63:01:0101095	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3298	0,3298	0,3298	0,3298	0,3298	0,3298	0,3298	0,3298	0,3298	0,3298	0,3298
63:01:0101096	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
63:01:0101097	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
63:01:0101098	0,0863	0,1961	0,2664	0,3300	0,4112	0,4211	0,4672	0,4672	0,4672	0,4672	0,4672	0,4672	0,4672	0,4672	0,4672	0,4672
63:01:0101099	0,0000	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
63:01:0101100	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
63:01:0101101	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277
63:01:0101102	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0101103	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
63:01:0101104	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515
63:01:0101105	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0835	0,0835	0,0835	0,0835	0,0835	0,0835	0,0835	0,0835
63:01:0101106	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149
63:01:0101107	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7109	0,7109	0,7109	0,7109	0,7109	0,7109	0,7109	0,7109	0,7109	0,7109
63:01:0101108	0,0000	0,0000	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643	0,9643
63:01:0101109	0,0000	0,4734	0,4734	0,4734	0,4734	1,3479	1,3479	1,3479	1,3479	1,3479	1,3479	1,3479	1,3479	1,3479	1,3479	1,3479
63:01:0101110	0,0000	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
63:01:0101111	0,0000	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310
63:01:0101112	0,5092	0,5092	0,5092	0,5092	0,5092	0,5092	0,6839	0,6839	0,6839	0,6839	0,6839	0,6839	0,6839	0,6839	0,6839	0,6839
63:01:0101113	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897	0,0897
63:01:0101114	0,0000	0,0000	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
63:01:0101115	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457
63:01:0101116	0,0000	0,0000	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960	0,0960
63:01:0101117	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
63:01:0101118	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5845	0,7871	0,7871	0,7871	0,7871	0,7871	0,7871	0,7871	0,7871	0,7871
63:01:0101119	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,2309	0,2309	0,2309	0,2309	0,2309	0,2309	0,2309
63:01:0101120	0,0000	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664
63:01:0101121	0,0000	0,2029	0,2029	0,2029	0,6833	0,6833	0,6833	0,6833	0,6833	0,6833	0,6833	0,6833	0,6833	0,6833	0,6833	0,6833
63:01:0101122	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192	0,1192
63:01:0101123	0,0207	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278
63:01:0101124	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686	0,0686
63:01:0101125	0,0000	0,0120	0,0925	0,0925	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028	0,1028
63:01:0101126	0,0025	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260
63:01:0101127	0,0000	0,0000	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
63:01:0101128	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
63:01:0101129	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792	0,0792

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0101130	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661
63:01:0101131	0,0000	0,0000	0,0000	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138
63:01:0101132	0,0000	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712	0,0712
63:01:0101133	0,0000	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268	0,1268
63:01:0101134	0,0000	0,0000	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119	0,4119
63:01:0101135	0,0000	0,0000	0,0000	0,2435	0,2435	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869	0,4869
63:01:0101136	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531
63:01:0101137	0,0000	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572	0,0572
63:01:0101138	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
63:01:0101139	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1011	0,1011	0,1011	0,1011	0,1011	0,1011	0,1011	0,1011	0,1011	0,1011	0,1011	0,1011
63:01:0101140	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787
63:01:0101141	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517
63:01:0101142	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430
63:01:0101143	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319
63:01:0101144	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
63:01:0101145	0,0000	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649
63:01:0101146	0,0000	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218	0,1218
63:01:0101147	0,0000	0,0000	0,0000	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759	0,1759
63:01:0101148	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158
63:01:0101149	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284
63:01:0101150	0,0000	0,0000	0,0000	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845
63:01:0101151	0,0000	0,0000	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570
63:01:0101152	0,0000	0,0000	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083
63:01:0101153	0,0000	0,0000	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139	0,2139
63:01:0101154	0,0000	0,1037	0,1037	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967	0,2967
63:01:0101155	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930	0,1930
63:01:0101156	0,0000	0,0000	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0101157	0,0000	0,0000	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840	0,1840
63:01:0101158	0,0000	0,0000	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979	0,1979
63:01:0101159	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1753	0,1753	0,1753	0,1753	0,1753	0,1753	0,1753	0,1753	0,1753
63:01:0101160	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650
63:01:0101161	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0923	0,0923	0,0923	0,0923	0,0923	0,0923	0,0923	0,0923	0,0923
63:01:0101162	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331
63:01:0101163	0,0000	0,0875	0,2719	0,7141	0,8940	0,8940	0,8940	0,8940	0,8940	0,8940	0,8940	0,8940	0,8940	0,8940	0,8940	0,8940
63:01:0101164	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594
63:01:0101165	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594	0,1594
63:01:0101166	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631	0,1631
63:01:0101167	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284
63:01:0101168	0,0000	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451	0,0451
63:01:0101169	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342	0,1342
63:01:0101170	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1502	0,1502	0,1502	0,1502	0,1502	0,1502	0,1502	0,1502	0,1502	0,1502	0,1502
63:01:0101171	0,0000	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432	0,1432
63:01:0101172	0,0000	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325
63:01:0101173	0,0000	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748	0,3748
63:01:0101174	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341
63:01:0101175	0,0000	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231
63:01:0101176	0,0000	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166	0,1166
63:01:0101177	0,0000	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882	0,1882
63:01:0101178	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312
63:01:0101179	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1373	0,1373	0,1373	0,1373	0,1373	0,1373	0,1373	0,1373	0,1373	0,1373	0,1373	0,1373
63:01:0101180	0,0000	0,0000	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081	0,1081
63:01:0101181	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391
63:01:0101182	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314	0,2314
63:01:0101183	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861

Наименование параметров	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
63:01:0101184	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785
63:01:0101185	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1589	0,1589	0,1589	0,1589	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918
63:01:0101186	0,0000	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061
63:01:0101187	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5074	0,5074	1,7067	1,7067	1,7067	1,7067	1,7067	1,7067
63:01:0101188	0,0000	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
63:01:0101189	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915	0,0915
63:01:0101190	0,0000	0,0000	0,0000	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084
63:01:0101191	0,0000	0,0000	0,0000	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255
63:01:0101192	0,0000	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274
63:01:0101193	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835
63:01:0101194	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143	0,0143
63:01:0101195	0,0000	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725	0,1725
63:01:0101196	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7228	0,7228	0,7228	0,7228	0,7228	0,7228	0,7228	0,7228	0,7228	0,7228	0,7228
63:01:0101197	0,0000	0,0000	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089
63:01:0101198	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
63:01:0101199	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197
63:01:0101200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884
63:01:0101201	0,0000	0,0000	0,0000	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619

3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.004.000).

3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения

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 рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 6. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.006).

Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций по состоянию на конец 2024 года составляют:

- для Самарской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 1297,17 Гкал/ч;
  - в паре – 14,10 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
  - в горячей воде – 280,71 Гкал/ч;
  - в паре – 2,30 Гкал/ч;

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

- для Самарской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 1612,89 Гкал/ч;
  - в паре – 14,10 Гкал/ч;
- для Самарской ГРЭС:
  - в горячей воде – 274,42 Гкал/ч;
  - в паре – 2,30 Гкал/ч;

3.1.2 Зоны действия котельных

Зоны действия котельных представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 6. Графическая часть» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.001.006).

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

В 2025 году планируется ввод в эксплуатацию новой котельной - автономного источника теплоснабжения и горячего водоснабжения для домов 45А, 45Б по ул. Кабельной в Советском внутригородском районе городского округа Самара (в соответствии с постановлением Администрации городского округа Самара от 04.08.2025 г. № 827).

3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

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

Индивидуальным отоплением оборудовано 280,26 тыс. м^2 жилых помещений жилых помещений, или 0,8 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 9 938,44 тыс. м^2 или 26,9 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии городского округа Самара на каждом этапе и к окончанию планируемого периода

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения от источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии и котельных приведены в таблицах 3.1 – 3.7.

На Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС в период 2025 - 2040 годов прогнозируется резерв тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке. В случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования ТЭЦ/ГРЭС обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» внешнее теплопотребление с учетом собственных нужд станции. Имеющийся резерв тепловой мощности на станциях в 2025-2040 годах достаточен, при этом:

- прогнозируется резерв тепловой мощности при расчетной тепловой нагрузке;
- низка вероятность наступления расчетных температур наружного воздуха (при расчетной Тнв минус 27 ^{0}С, в 2023 году самая низкая среднесуточная Тнв составила – 24,9 ^{0}С, при которой необходимая присоединенная нагрузка составляет 96 % от расчетной (всего 5 дней Тнв была ниже – 18 ^{0}С). В 2024 году среднесуточная Тнв не опускалась ниже 22 ^{0}С. (Самая низкая составила - 21,9 ^{0}С). В 2022 году Тнв не опускалась ниже – 18,1 ^{0}С. А в 2021 году Тнв 5 дней была ниже - 22 ^{0}С. (Самая низкая составила - 25,7 ^{0}С). Кроме того, Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата значительно превышает Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата. Так же имеются перемычки с системами теплоснабжения от других источников тепловой энергии. Соединительные трубопроводы небольшого диаметра с установленными на них секционирующими задвижками, закрытыми при нормальном режиме работы, которые, с учетом предусмотренных в схеме мероприятий по увеличению пропускной

способности, могут использоваться для смещения границ смежных зон теплоснабжения при оптимизации режимов теплоснабжения или при возникновении аварийных ситуаций в одной из систем с целью минимизации негативных последствий аварийных ситуаций.

- имеются наличие связей между источниками ПАО «Т Плюс»: Самарская ГРЭС, Самарская ТЭЦ, ПОК, ЦОК, БОК, и возможность переключения нагрузок между ними.

Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения на базе Самарской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1954,00	1954,00	1954,00	2054,00	1879,00	1879,00	1879,00	1879,00	1879,00	2067,00	2067,00	2067,00	2067,00	2067,00	2067,00	2067,00	2067,00	2067,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	854,00	854,00	854,00	854,00	679,00	679,00	679,00	679,00	679,00	867,00	867,00	867,00	867,00	867,00	867,00	867,00	867,00	867,00
производственных параметров (с учетом противодавления)	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00
теплофикационных параметров (с учетом противодавления)	578,00	578,00	578,00	578,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	1100,00	1100,00	1100,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00
Ограничение тепловой мощности ПВК из-за повышенного гидравлического сопротивления	260,00	260,00	260,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
Ограничение тепловой мощности от недостатка УТМ паровых котлов	59,00	59,00	59,00	59,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде	1549,00	1549,00	1549,00	1619,00	1503,00	1503,00	1503,00	1503,00	1503,00	1632,00	1632,00	1632,00	1632,00	1632,00	1632,00	1632,00	1632,00	1632,00
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	578,00	578,00	578,00	578,00	403,00	403,00	403,00	403,00	403,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	131,00	131,00	131,00	131,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00
Располагаемая тепловая мощ-	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040
ность в паре производственных параметров																		
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	54,86	56,25	57,54	57,99	59,77	60,14	65,79	66,17	66,39	66,57	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04	67,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	72,26	74,12	75,83	76,43	78,80	65,50	64,85	64,20	63,56	62,92	62,29	61,67	61,05	61,05	64,49	64,49	64,49	64,49
Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	2290,37	2297,18	2300,93	2311,94	2320,36	2328,53	2452,28	2460,56	2465,45	2469,30	2479,65	2615,07	2628,67	2649,67	2654,83	2673,80	2679,34	2681,62
отопление и вентиляция	1816,16	1822,22	1825,54	1834,66	1842,14	1849,28	1958,03	1965,58	1969,73	1972,79	1981,54	2101,09	2112,31	2129,66	2134,05	2149,87	2154,56	2156,51
горячее водоснабжение (средн. час)	474,21	474,96	475,39	477,28	478,22	479,25	494,25	494,98	495,72	496,51	498,11	513,98	516,36	520,01	520,79	523,93	524,78	525,12
вывод 1	852,85	854,24	855,86	860,07	859,89	863,51	983,80	983,78	985,40	986,98	986,84	996,55	999,73	999,57	999,46	999,46	999,46	999,46
отопление и вентиляция	664,66	665,81	667,19	670,41	670,25	673,52	779,04	779,03	780,44	781,59	781,45	789,16	791,81	791,65	791,55	791,55	791,55	791,55
горячее водоснабжение (средн. час)	188,19	188,42	188,67	189,66	189,64	189,99	204,75	204,75	204,95	205,39	205,39	207,39	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92
вывод 2	445,50	446,22	446,18	448,99	452,65	452,55	453,43	455,11	458,52	458,58	464,37	464,32	464,20	464,11	464,05	475,03	475,03	475,03
отопление и вентиляция	360,58	361,16	361,12	363,41	366,45	366,37	367,21	368,68	371,54	371,60	376,46	376,41	376,28	376,20	376,14	385,25	385,25	385,25
горячее водоснабжение (средн. час)	84,92	85,07	85,07	85,58	86,20	86,18	86,22	86,43	86,98	86,98	87,92	87,91	87,91	87,91	87,91	89,79	89,79	89,79
вывод 3	730,95	735,68	737,35	741,28	746,32	750,98	753,50	758,47	758,37	760,69	765,44	768,58	779,21	800,52	805,89	813,88	819,42	821,70
отопление и вентиляция	548,24	552,60	554,09	557,63	562,33	566,29	568,61	573,09	573,01	574,97	579,05	581,70	590,49	608,13	612,72	619,44	624,13	626,07
горячее водоснабжение (средн. час)	182,71	183,08	183,27	183,65	183,99	184,69	184,89	185,37	185,36	185,72	186,38	186,88	188,73	192,39	193,17	194,44	195,29	195,63
вывод 4	228,62	228,60	229,09	229,15	229,08	229,07	229,15	230,80	230,77	230,66	230,62	353,24	353,16	353,11	353,07	353,07	353,07	353,07
отопление и вентиляция	213,99	213,97	214,47	214,53	214,46	214,45	214,53	216,14	216,11	216,01	215,96	325,21	325,14	325,09	325,05	325,05	325,05	325,05
горячее водоснабжение (средн. час)	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,66	14,66	14,66	14,66	28,03	28,03	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02
вывод 5	32,45	32,45	32,44	32,44	32,43	32,42	32,41	32,40	32,40	32,39	32,38	32,38	32,37	32,36	32,35	32,35	32,35	32,35

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040
отопление и вентиляция	28,68	28,68	28,68	28,67	28,66	28,65	28,64	28,64	28,63	28,62	28,61	28,61	28,60	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
горячее водоснабжение (средн. час)	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	1189,56	1220,20	1248,36	1258,23	1297,17	1305,45	1429,40	1437,68	1442,57	1446,42	1456,77	1523,87	1537,47	1558,47	1563,63	1582,60	1588,14	1590,42
отопление и вентиляция	1021,69	1026,88	1051,90	1060,91	1098,80	1106,03	1214,94	1222,49	1226,64	1229,70	1238,45	1297,19	1308,41	1325,76	1330,14	1345,97	1350,66	1352,60
горячее водоснабжение (средн. час)	167,87	193,32	196,46	197,31	198,37	199,42	214,46	215,19	215,93	216,72	218,32	226,69	229,06	232,72	233,49	236,63	237,48	237,82
вывод 1	427,13	426,57	427,96	429,98	390,36	393,98	514,27	514,25	515,87	517,45	517,30	527,02	530,20	530,04	529,93	529,93	529,93	529,93
отопление и вентиляция	358,50	349,57	340,71	342,32	310,78	314,05	419,57	419,56	420,97	422,12	421,98	429,69	432,34	432,18	432,08	432,08	432,08	432,08
горячее водоснабжение (средн. час)	68,63	77,00	87,25	87,66	79,58	79,93	94,69	94,69	94,89	95,33	95,33	97,33	97,86	97,86	97,85	97,85	97,85	97,85
вывод 2	243,84	261,16	276,42	295,58	298,68	298,69	299,77	301,45	304,86	304,92	310,72	310,66	310,54	310,45	310,39	321,37	321,37	321,37
отопление и вентиляция	206,99	225,08	241,58	258,33	261,04	261,05	262,05	263,52	266,38	266,44	271,30	271,25	271,12	271,04	270,98	280,09	280,09	280,09
горячее водоснабжение (средн. час)	36,85	36,08	34,83	37,25	37,64	37,64	37,72	37,93	38,48	38,48	39,42	39,41	39,41	39,41	39,41	41,29	41,29	41,29
вывод 3	380,71	393,79	365,35	351,39	396,12	400,79	403,30	408,27	408,18	410,50	415,24	418,39	429,02	450,33	455,70	463,69	469,22	471,51
отопление и вентиляция	325,05	320,37	294,96	283,69	319,81	323,77	326,09	330,57	330,49	332,45	336,53	339,18	347,97	365,61	370,19	376,92	381,61	383,55
горячее водоснабжение (средн. час)	55,66	73,42	70,39	67,70	76,32	77,02	77,21	77,70	77,69	78,05	78,71	79,21	81,05	84,72	85,50	86,77	87,62	87,96
вывод 4	119,23	119,77	132,64	156,56	160,79	160,78	160,86	162,51	162,47	162,37	162,33	216,63	216,55	216,49	216,46	216,46	216,46	216,46
отопление и вентиляция	113,66	113,95	128,65	151,85	155,95	155,94	156,02	157,64	157,60	157,50	157,46	205,89	205,82	205,77	205,73	205,73	205,73	205,73
горячее водоснабжение (средн. час)	5,57	5,82	3,99	4,71	4,83	4,83	4,83	4,87	4,87	4,87	4,87	10,74	10,73	10,73	10,72	10,72	10,72	10,72
вывод 5	18,66	18,91	46,00	24,73	51,22	51,22	51,20	51,20	51,20	51,18	51,18	51,17	51,16	51,16	51,15	51,15	51,15	51,15
отопление и вентиляция	17,49	17,90	46,00	24,73	51,22	51,22	51,20	51,20	51,20	51,18	51,18	51,17	51,16	51,16	51,15	51,15	51,15	51,15
горячее водоснабжение (средн. час)	1,17	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в	14,00	14,00	14,00	14,00	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040
паре (на коллекторах станции)																		
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-831,33	-840,00	-845,46	-787,07	-913,86	-908,74	-1031,83	-1039,46	-1043,71	-917,92	-927,64	-1062,44	-1075,42	-1096,43	-1105,02	-1123,99	-1129,53	-1131,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	341,74	311,10	282,94	343,07	188,13	179,85	55,90	47,62	42,73	167,88	157,53	90,43	76,83	55,83	50,67	31,70	26,16	23,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-2,56	-3,95	-5,24	-5,69	-7,47	-7,84	-13,49	-13,87	-14,09	-14,27	-14,74	-14,74	-14,74	-14,74	-14,74	-14,74	-14,74	-14,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	17,14	15,75	14,46	14,01	12,13	11,76	6,11	5,73	5,51	5,33	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1431,44	1430,05	1428,76	1498,31	1321,53	1321,16	1315,51	1315,13	1314,91	1502,73	1502,26	1502,26	1502,26	1502,26	1502,26	1502,26	1502,26	1517,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	888,87	893,38	915,15	922,99	955,95	962,24	1057,00	1063,56	1067,17	1069,84	1077,45	1128,55	1138,31	1153,41	1157,23	1170,99	1175,07	1176,76

В балансе учтено:

- ввод в эксплуатацию ПВК №2 в 2023г.
- вывод из эксплуатации турбины Т-100/120-130-3 ст.№4 в 2024 г.
- ввод в эксплуатацию турбины Т-124,9-12,8-NG в 2029 г.
- переключение тепловых нагрузок 2026 году, 119,98 Гкал/ч из зоны действия ЦОК.
- переключение тепловых нагрузок в 2031 году 54,33 Гкал/ч из нижней зоны действия БОК (вывод Арматурный завод).

Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения на базе Самарской ГРЭС в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
производственных параметров	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
теплофикационные	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
РОУ	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	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	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
Ограничение тепловой мощности ПВК №11 по состоянию КВЧ	15,00	15,00	15,00	15,00	0,00	0,00	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 горячей воде	268,00	268,00	265,45	263,91	280,79	281,70	281,52	281,21	281,15	281,10	280,95	379,91	379,57	379,47	379,47	379,47	379,47	379,47
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	7,00	7,00	9,55	11,09	9,21	8,30	8,48	8,79	8,85	8,90	9,05	10,09	10,43	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	2,97	2,97	2,97	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,15	5,19	5,25	6,79	6,91	6,00	6,18	6,49	6,55	6,60	6,75	7,79	8,13	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
Потери в тепловых сетях в горячей воде	16,41	16,55	16,72	17,23	17,52	14,68	14,53	14,39	14,24	14,10	13,96	13,82	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	489,43	497,26	502,75	507,26	509,55	348,42	355,81	368,52	370,75	372,93	379,05	381,35	395,15	399,22	399,02	399,02	399,02	399,02

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040
отопление и вентиляция	447,11	454,34	458,98	462,91	464,84	317,11	323,43	334,51	336,37	338,47	344,00	345,91	356,98	360,27	360,07	360,07	360,07	360,07
горячее водоснабжение (средн. час)	42,32	42,92	43,77	44,36	44,71	31,31	32,38	34,01	34,38	34,46	35,05	35,45	38,17	38,95	38,95	38,95	38,95	38,95
Северная магистраль	106,43	113,94	114,13	118,16	118,12	111,67	111,63	118,44	119,17	119,16	122,20	122,08	122,01	122,01	121,97	121,97	121,97	121,97
отопление и вентиляция	95,53	102,45	102,64	106,15	106,10	100,34	100,30	106,56	107,20	107,20	110,18	110,08	110,01	110,01	109,97	109,97	109,97	109,97
горячее водоснабжение (средн. час)	10,89	11,49	11,50	12,02	12,02	11,33	11,33	11,88	11,96	11,96	12,02	12,01	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Восточная магистраль	120,74	120,73	124,58	124,83	125,69	74,53	78,96	84,22	84,09	86,28	88,17	88,05	102,08	106,16	106,11	106,11	106,11	106,11
отопление и вентиляция	106,20	106,19	109,30	109,52	110,31	65,27	69,00	73,27	73,14	75,25	76,79	76,68	87,98	91,28	91,23	91,23	91,23	91,23
горячее водоснабжение (средн. час)	14,55	14,55	15,28	15,31	15,38	9,26	9,96	10,95	10,95	11,03	11,38	11,37	14,10	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
Южная магистраль	262,26	262,59	264,03	264,26	265,75	162,22	165,22	165,86	167,50	167,49	168,68	171,22	171,05	171,05	170,94	170,94	170,94	170,94
отопление и вентиляция	245,38	245,70	247,04	247,24	248,42	151,50	154,14	154,68	156,03	156,02	157,03	159,16	158,99	158,99	158,87	158,87	158,87	158,87
горячее водоснабжение (средн. час)	16,88	16,88	17,00	17,03	17,32	10,72	11,09	11,19	11,47	11,47	11,65	12,07	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	262,90	265,16	267,90	275,99	280,71	243,82	251,21	263,93	266,16	268,33	274,45	316,76	330,55	334,62	334,42	334,42	334,42	334,42
отопление и вентиляция	240,75	242,84	245,21	252,58	257,28	223,41	229,74	240,82	242,68	244,77	250,30	288,70	299,77	303,06	302,86	302,86	302,86	302,86
горячее водоснабжение (средн. час)	22,15	22,32	22,69	23,42	23,43	20,41	21,48	23,11	23,48	23,56	24,15	28,06	30,78	31,56	31,56	31,56	31,56	31,56
Северная магистраль	58,39	60,37	53,94	45,88	48,77	42,33	42,30	49,11	49,83	49,83	52,87	60,47	60,40	60,40	60,36	60,36	60,36	60,36
отопление и вентиляция	52,42	54,19	48,42	41,19	43,78	38,03	38,00	44,25	44,90	44,90	47,88	54,76	54,70	54,70	54,65	54,65	54,65	54,65
горячее водоснабжение (средн. час)	5,97	6,17	5,52	4,69	4,99	4,30	4,30	4,85	4,94	4,94	4,99	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Восточная магистраль	54,99	54,13	61,98	71,33	64,10	56,39	60,81	66,08	65,95	68,13	70,03	80,10	94,14	98,22	98,17	98,17	98,17	98,17
отопление и вентиляция	48,41	47,66	54,57	62,80	56,44	49,64	53,37	57,65	57,52	59,63	61,17	69,96	81,27	84,57	84,52	84,52	84,52	84,52
горячее водоснабжение (средн. час)	6,57	6,47	7,41	8,53	7,66	6,74	7,44	8,43	8,43	8,51	8,86	10,14	12,87	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
Южная магистраль	149,53	150,66	151,98	158,78	167,83	145,11	148,10	148,74	150,38	150,37	151,56	176,18	176,01	176,01	175,89	175,89	175,89	175,89
отопление и вентиляция	139,93	140,98	142,22	148,59	157,05	135,74	138,37	138,91	140,26	140,25	141,26	163,97	163,80	163,80	163,69	163,69	163,69	163,69
горячее водоснабжение (средн. час)	9,60	9,68	9,76	10,20	10,78	9,37	9,73	9,83	10,12	10,12	10,29	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	4,30	4,30	4,30	4,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-245,96	-253,97	-256,99	-264,83	-250,53	-85,65	-93,07	-105,95	-108,10	-110,18	-116,31	-19,52	-33,51	-37,68	-37,48	-37,48	-37,48	-37,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	-3,02	-5,32	-5,42	-16,33	-4,16	33,63	26,06	13,03	10,75	8,52	2,25	58,90	44,77	40,60	40,80	40,80	40,80	40,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	-2,70	-2,70	-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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	2,70	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	209,88	209,84	207,24	202,87	219,64	221,45	221,09	220,46	220,35	220,25	219,95	317,86	317,19	316,99	317,00	317,00	317,00	317,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	209,46	211,27	213,34	219,74	223,83	194,37	199,87	209,51	211,13	212,95	217,76	251,17	260,80	263,66	263,49	263,49	263,49	263,49

- В балансе учтено:

- переключение тепловых нагрузок на ПОК в 2025 году – 40 Гкал/ч.
- увеличение установленной мощности в 2031 году за счет установки ПВК мощностью 100 Гкал/ч.
- переключения тепловых нагрузок в 2031 году - 40 Гкал/ч из зоны действия ПОК.

Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

БОК																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность		946,40	946,40	746,40	746,40	746,40	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
Располагаемая тепловая мощность		815,20	815,20	746,40	746,40	746,40	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной		9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Потери в тепловых сетях		16,38	16,43	16,98	17,00	13,98	8,54	8,45	8,37	8,28	8,20	8,12	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельной, в т.ч.:		580,12	566,87	593,18	597,29	604,41	566,10	566,10	570,87	573,62	574,69	521,88	522,50	523,95	523,95	523,95	523,95	523,95
- отопление и вентиляции		451,25	452,71	474,37	474,61	481,12	482,97	482,97	487,59	490,08	490,96	443,96	444,41	445,61	445,61	445,61	445,61	445,61
- ГВС		76,18	77,16	81,81	82,31	82,92	83,13	83,13	83,29	83,53	83,73	77,92	78,09	78,34	78,34	78,34	78,34	78,34
- в паре промышленных параметров		52,69	37,00	37,00	40,37	40,37	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 по фактической нагрузке		225,96	239,21	144,10	139,99	132,87	84,78	84,78	80,01	77,26	76,19	129,00	128,38	126,93	126,93	126,93	126,93	126,93
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		626,08	626,08	557,28	557,28	557,28	470,88	470,88	470,88	470,88	470,88	470,88	470,88	470,88	470,88	470,88	470,88	470,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла		392,59	393,86	412,70	412,91	418,57	420,19	420,19	424,20	426,37	427,13	386,24	386,64	387,68	387,68	387,68	387,68	387,68
ЦОК																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Располагаемая тепловая мощность	480	480	480	480	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Потери в тепловых сетях	21,3	21,9	22,3	24,6	24,6	20,3	20,1	19,9	19,7	19,5	19,3	19,1	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление (на коллекторах станции)	291,3	299,4	305,3	335,5	336,6	345,6	326,6	332,8	332,8	337,3	348,5	352,6	352,6	355,6	358,8	365,7	365,7	365,7
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (на коллекторах станции)	39,7	40,8	41,6	45,7	45,8	46,5	44,3	44,8	44,8	45,7	47,9	48,8	48,8	49,4	50,1	51,5	51,5	51,5
Резерв/дефицит тепловой мощности	147,9	138,7	132,0	97,7	37,5	27,8	49,1	42,3	42,3	36,9	23,5	18,5	18,5	15,0	10,9	2,7	2,7	2,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	386,9	386,9	386,9	386,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9	327,9

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	253,5	260,5	265,6	291,9	292,8	300,7	284,1	289,5	289,5	293,5	303,2	306,8	306,8	309,3	312,2	318,2	318,2	318,2
ПОК																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	855	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
Располагаемая тепловая мощность	740	725	725	725	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Потери в тепловых сетях	24,7	24,5	24,8	25,0	25,4	17,9	17,7	17,5	17,4	17,2	17,0	16,9	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление (на коллекторах станции)	503,4	499,9	506,6	511,3	519,0	569,8	504,7	509,0	520,8	525,1	526,4	489,8	490,8	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (на коллекторах станции)	69,9	69,4	70,3	71,0	72,0	77,4	68,0	68,4	69,8	70,1	70,3	67,0	67,2	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	163,1	152,0	144,5	139,1	65,3	9,1	83,6	78,9	65,8	61,1	59,5	99,5	98,3	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	591,3	576,3	576,3	576,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3	511,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	437,9	434,9	440,7	444,8	451,5	495,8	439,1	442,9	453,1	456,9	458,0	426,1	427,0	427,7	427,7	427,7	427,7	427,7
НК 116 км																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность					103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Располагаемая тепловая мощность					103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной					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
Потери в тепловых сетях					15,3	14,3	14,2	14,0	13,9	13,8	13,6	13,5	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление (на коллекторах станции)					84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (на коллекторах станции)					6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Резерв/дефицит тепловой мощности					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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8
Котельная п. Мехзавод, квартал 2, д.33																		

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040
Установленная тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Располагаемая тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Котельная п. Кряж, ул. Центральная, 11а																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Располагаемая тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Котельная п. Кирзавод № 6, д. 18А																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Располагаемая тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная ул. Воеводина, д.65А																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Располагаемая тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Котельная Кольчугинский переулок, д.1																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Располагаемая тепловая мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

Балансы составлены при следующих условиях:

в зоне действия БОК:

- Вывод из эксплуатации оставшихся энергетических котлов в 2026г.;
- С 01.01.2026 года прекращается отпуск пара потребителям от БОК;
- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2031 году 54,33 Гкал/ч - из нижней зоны действия БОК.

в зоне действия ПОК:

- Увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок с Самарской ГРЭС (в 2025 году – 40 Гкал/ч).
- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на ЦОК (в 2026 году – 91 Гкал/ч)
- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ГРЭС (в 2031 году – 40 Гкал/ч).

в зоне действия ЦОК:

- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2026 году 119,98 Гкал/ч.
- Увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок от ПОК (в 2026 году – 91 Гкал/ч).

Принимая во внимание значительный разрыв величины резервов тепловой мощности по расчетной и договорной нагрузке, учитывая положения правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115) в части подхода к порядку расчёта резерва пропускной способности тепловых сетей и резерва мощности источника тепловой энергии, что влияет на подключение к системе теплоснабжения, определить (в соответствии с разъяснениями Министерства энергетики Российской Федерации от 31.03.2022 № 07-1389 «О применении расчётных нагрузок»), что для целей подключения новых потребителей резерв тепловой мощности в 2024г. составляет:

Таблица 3.4 – Резерв тепловой мощности источников ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

Источник тепловой энергии	Резерв тепловой мощности источников, Гкал/час
г.о. Самара в системе теплоснабжения Самарской ТЭЦ	200,2
г.о. Самара в системе теплоснабжения Самарской ГРЭС	-4,2
г.о. Самара в системе теплоснабжения Безымянской отопительной котельной	140,0
г.о. Самара в системе теплоснабжения Центральной отопительной котельной	37,5
г.о. Самара в системе теплоснабжения Привокзальной отопительной котельной	65,3

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

в зоне действия Самарской ТЭЦ:

- Ввод в эксплуатацию ПВК №2 в 2023г;
- Комплексная замена паровой турбины №4 к 2029 году с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт.;
- Увеличение существующей зоны действия в 2026 году, за счет переключения тепловых нагрузок 119,98 Гкал/ч из зоны действия ЦОК;
- Увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2031 году 54,33 Гкал/ч из нижней зоны действия БОК.

в зоне действия Самарской ГРЭС:

- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на ПОК (в 2025 году – 40 Гкал/ч).
- Увеличение установленной мощности в 2031 году за счет установки ПВК мощностью 100 Гкал/ч.
- Увеличение зоны действия (после установки ПВК) за счет переключения тепловых нагрузок в 2031 году - 40 Гкал/ч из зоны действия ПОК.

в зоне действия БОК:

- Вывод из эксплуатации оставшихся энергетических котлов в 2026г.;
- С 01.01.2026 года прекращается отпуск пара потребителям от БОК;
- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2031 году 54,33 Гкал/ч из нижней зоны действия БОК.

в зоне действия ПОК:

- Увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок с Самарской ГРЭС в 2025 году – 40 Гкал/ч;
- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на ЦОК в 2026 году – 91 Гкал/ч.
- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ГРЭС в 2031 году – 40 Гкал/ч.

в зоне действия ЦОК:

- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2025 году 119,98 Гкал/ч.
- Увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок от ПОК в 2026 году – 91 Гкал/ч.

в зоне действия новой котельной 116 км.:

- Ввод в эксплуатацию в 2024г. новой котельной 116 км. и переключение тепловых нагрузок пос. 116 км г.о. Самара с котельной АО «КНПЗ» на новую котельную ПАО «Т Плюс».

С 29.01.2025 года право собственности на котельные АО «Газпром теплоэнерго Самара» по акту приема-передачи имущества передано ПАО «Т Плюс»:

- Котельная 2 квартала пос. Мехзавод;
- Котельная ГПЗ «КРЯЖ»;
- Котельная пос. Кирзавод № 6;
- Котельная 500 квартала;
- Котельная 113 км.

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

ТЭЦ АО «КНПЗ»

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

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

пос. Водники																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
Располагаемая тепловая мощность	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	3,91	3,91	3,91	3,91
Школа №177																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Школа №143																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
пос. «Волгарь»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Располагаемая тепловая мощность	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях	0,85	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,76	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	2,25	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,38	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,66	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
ДСУ «Автодор»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Располагаемая 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	4,00	4,00	4,00	4,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,34	0,34	0,34	0,34	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,23	1,23	1,23	1,23	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,34	2,34	2,34	2,34	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
пос. Засамарская Слобода																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
пос.Рубежный																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Располагаемая тепловая мощность	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Молодогвардейская, 9																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
«РОК»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
Располагаемая тепловая мощность	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
котельная №2 п.Прибрежный																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Располагаемая тепловая мощность	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери в тепловых сетях	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11
квартал №3 п.Мехзавод																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
квартал №7 п.Мехзавод																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Располагаемая тепловая мощность	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Потери в тепловых сетях	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	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
квартал №11 п.Мехзавод																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68
Располагаемая тепловая мощность	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Потери в тепловых сетях	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
квартал №13 п.Мехзавод																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
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	8,07	8,07	8,07	8,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
пос. Красный Пахарь																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Располагаемая тепловая мощность	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
квартал №3 п.Управленческий																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,32	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,11	1,18	1,18	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,54	9,88	10,52	10,52	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,91	1,99	1,99	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,70	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,24	4,42	4,42	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	11,99	11,97	11,97	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,27	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,27	9,60	10,23	10,23	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
квартал №12 п.Управленческий																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
Располагаемая тепловая мощность	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
квартал №15 п.Управленческий																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Располагаемая тепловая мощность	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,24	1,24	1,24	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

Потери в тепловых сетях	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,56	2,56	2,56	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	23,58	23,58	23,58	29,12	29,12	29,12	29,12	29,12	29,12
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,63	3,63	3,63	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Резерв/дефицит тепловой мощности	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	12,83	12,83	12,83	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	28,11	27,98	27,98	27,98	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	22,83	22,83	22,83	28,23	28,23	28,23	28,23	28,23	28,23
41 км.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	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 нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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 ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Модульная ул.Зеленая																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Располагаемая тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	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	0,68	0,68	0,68	0,68

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
16 км п.Радиоцентр																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Располагаемая тепловая мощность	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
микрорайон №18																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
Располагаемая тепловая мощность	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,18	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,66	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,98	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,27	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,81	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,66	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
"Аэропорт-2"																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	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	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Потери в тепловых сетях	0,46	0,50	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,28	4,94	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,64	0,74	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,03	-0,77	0,19	0,19	0,19	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,31	3,31	3,33	3,28	3,28	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,14	4,75	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
"Плодопитомник"																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
"Дом культуры"																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

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	0,08	0,08	0,08	0,08
"632 квартал"																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Располагаемая тепловая мощность	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
"692 квартал"																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	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	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	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	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	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	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
"605 квартал" школа №178																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Располагаемая тепловая мощность	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
"702 квартал"д/сад №18																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
"Школа-интернат №9"																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	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	-0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
"Сталелитейный завод"																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,25	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,27	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,43	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,21	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
130 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Располагаемая тепловая мощность	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
132 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Располагаемая тепловая мощность	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Потери в тепловых сетях	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
409 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
Располагаемая тепловая мощность	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
469 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
527 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Располагаемая тепловая мощность	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
ПЧЛ																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
Располагаемая тепловая мощность	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
751 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Располагаемая тепловая мощность	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Потери в тепловых сетях	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Киркомбинат																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая тепловая мощность	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
610 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	-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	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,86	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
588 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
ул. Авроры, 11																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	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 нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
586 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Располагаемая тепловая мощность	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Потери в тепловых сетях	0,32	0,32	0,32	0,32	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,19	1,19	1,19	1,19	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	1,23	1,23	1,23	1,23	2,07	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,28	3,28	3,28	2,81	2,81	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,23	2,23	2,23	2,23	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
567 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
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	5,68	5,68	5,68	5,68
Располагаемая тепловая мощность	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	0,46	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,78	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,18	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
463 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Располагаемая тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
471 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
542 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Располагаемая тепловая мощность	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
653 кв.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Располагаемая тепловая мощность	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Потери в тепловых сетях	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Школа-интернат №6																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Средняя Волга 1																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Располагаемая тепловая мощность	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Средняя Волга 2																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Располагаемая тепловая мощность	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,54	0,54	0,54	0,54	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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,43	1,43	1,43	1,43	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
ул. Грибоедова, 20																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Располагаемая тепловая мощность	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
п. Береза																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Располагаемая тепловая мощность	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Потери в тепловых сетях	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Винтай																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая тепловая мощность	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
ул. Ученическая, 117																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Самаравтормет																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
ул. Аврора, 3																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	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 нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	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	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Битумная, 2																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	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 нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МАКУР																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Располагаемая тепловая мощность	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,46	0,46	0,46	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Потери в тепловых сетях	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73	16,73
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв/дефицит тепловой мощности	29,91	29,91	29,91	29,81	29,81	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,75	24,75	24,75	24,65	24,65	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
АО "Волгабурмаш"																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	0,00	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	17,09	17,09	17,09	17,09	17,55	0,00	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 нужды котельной	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	0,00	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 ГВС	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,17	1,17	1,17	1,17	1,63	0,00	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	11,03	11,03	11,03	11,03	11,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Военная база»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность			2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Располагаемая тепловая мощность			2,74	2,74	2,80	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях			0,15	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление			1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности			0,74	0,74	0,80	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,35	1,35	1,41	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла			1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
БМК 1,5 МВт																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность			1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность			1,26	1,26	1,29	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			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление			0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности			1,02	1,02	1,05	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,63	0,63	0,66	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла			0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
АО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037-2040**
Установленная тепловая мощность					138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60
Располагаемая тепловая мощность					138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной					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

Потери в тепловых сетях					4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					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	1,71
Резерв/дефицит тепловой мощности					92,97	92,97	92,97	92,97	92,97	92,97	92,97	92,97	92,97	92,97	92,97	92,97	92,97	92,97
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41	107,41
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37

Таблица 3.7 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки системы теплоснабжения на базе котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

Котельная 2 квартала пос. Мехзавод																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00													
Располагаемая тепловая мощность	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													
Потери в тепловых сетях	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33													
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	10,09	10,09	17,85	17,85	17,71													
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,61	5,66	0,61													
Резерв/дефицит тепловой мощности	15,30	15,30	6,94	1,88	7,08													
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23													
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,01	9,01	15,69	15,69	15,56													
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,02	1,02	0,92	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,07	1,07	1,17	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,88	0,88	0,80	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,29	0,29	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,69	2,69	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Котельная Самарского института РГТЭУ																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная ОАО ПКК «Весна»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая тепловая мощность	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	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	0,02	0,02	0,02	0,02

Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
Располагаемая тепловая мощность	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
Котельная ВЧД- 7																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
Располагаемая тепловая мощность	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,18	0,18	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,86	4,86	4,86	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Резерв/дефицит тепловой мощности	25,21	25,21	24,87	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	23,90	23,90	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56	23,56
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,34	5,34	5,34	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
Котельная «Желябова»																		

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037÷2040
Установленная тепловая мощность	0,00	0,00	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность	0,00	0,00	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Котельная «Школьная»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	0,00	0,00	9,07	9,07	9,07	0,00	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	0,00	0,00	9,07	9,07	9,07	0,00	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 нужды котельной	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	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	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	6,17	9,07	9,07	0,00	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	0,00	0,00	4,40	9,07	9,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	2,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Солнечная»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	0,00	0,00	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Располагаемая тепловая мощность	0,00	0,00	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Котельная «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Располагаемая тепловая мощность	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	20,09	20,09	7,28	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,63	0,63	0,23	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	30,45	30,45	43,66	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38	25,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	17,29	17,29	6,27	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
Котельная ЗАО «ЗПП»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
Располагаемая тепловая мощность	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери в тепловых сетях	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	13,54	13,54	3,94	3,94	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,25	1,25	3,68	3,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Резерв/дефицит тепловой мощности	39,32	39,32	46,49	46,49	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06	45,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	11,93	11,93	3,68	3,68	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
Котельная ГБУЗ «СОТБ»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Котельная ООО «Территория отдыха Дубки»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Располагаемая тепловая мощность	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ФГУП «КБАС»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	30,00	30,00	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Располагаемая тепловая мощность	20,00	20,00	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,35	0,35	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,34	2,34	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	17,19	17,19	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,89	9,89	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,36	2,36	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Котельная ФКУ ИК-6																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Располагаемая тепловая мощность	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Котельная ГБУ СО «СОГЦ»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,68	1,68	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,51	0,51	1,23	1,23	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	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,45	1,45	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Котельная ПАО «Салют»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Располагаемая тепловая мощность	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84	59,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06

Котельная «МАК»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Котельная ГПЗ «КРЯЖ»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36													
Располагаемая тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36													
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09													
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09													
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,75	3,75	3,49	3,49	3,49													
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,64	0,64	0,64													
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,43	2,43	2,05	2,05	2,05													
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68													
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,32	3,32	3,09	3,09	3,09													
Котельная пос. Кирзавод № 6																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61													
Располагаемая тепловая мощность	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													
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01													
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,43	1,43	1,64	1,64	1,42													
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,28	0,28	0,06													
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,16	2,16	1,67	1,67	2,12													

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23													
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,42	1,42	1,23													
Котельная 500 квартала																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68													
Располагаемая тепловая мощность	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													
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05													
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,02	5,02	4,99	4,99	4,99													
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59													
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,57	8,57	7,01	7,01	7,01													
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07													
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,36	4,36	4,34	4,34	4,34													
Котельная 113 км.																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45													
Располагаемая тепловая мощность	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													
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03													
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,03	5,03	4,08	4,08	3,72													
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,74	0,74	0,63													
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,36	1,36	1,57	1,57	2,03													
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27													
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,36	4,36	3,54	3,54	3,23													
Котельная «Ленинская, 102»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,22	0,22	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55
Располагаемая тепловая мощность	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	3,37	3,37	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	28,55	28,55	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	2,85	2,85	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Резерв/дефицит тепловой мощности	44,49	44,49	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,92	52,83	52,83	52,83	52,83	52,83	52,83	52,83	52,83	52,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,26	44,26	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	27,92	27,92	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
Котельная ГБУЗ «СОКНД»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	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	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**

Установленная тепловая мощность	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Располагаемая тепловая мощность	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Потери в тепловых сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	16,49	16,49	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,97	1,97	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,62	14,62	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
Располагаемая тепловая мощность	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	11,08	11,08	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,25	7,25	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	10,28	10,28	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
Котельная ГБУЗ «СОКСПК»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Располагаемая тепловая мощность	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная ГБУЗ «СОКОБ»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Располагаемая тепловая мощность	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Котельная «Ерошевского 5»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Располагаемая тепловая мощность	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,43	2,43	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,47	3,47	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,11	2,11	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Котельная ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава России																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Котельная МДОУ № 15 «Золотая рыбка»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая тепловая мощность	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная «Санаторий им. В. П. Чкалова»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Располагаемая тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Котельная «Санаторий «Волга»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Располагаемая тепловая мощность	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Котельная ММБУ Детский санаторий «Здоровье»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 1 отделение																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	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	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

Котельная ГБУЗ СОДС «Юность» 2 отделение																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная АО «РКЦ Прогресс»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Располагаемая тепловая мощность	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,31	1,31	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,25	0,25	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,75	5,75	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,22	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Котельная НУЗ «Дорожная клиническая больница																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Располагаемая тепловая мощность	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Котельная «ГБУЗ СОЦ СПИД и ИЗ																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая тепловая мощность	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
ООО «Акварель-Тепло» с 18.01.2024 года ООО «СТО»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,55	1,55	1,41	1,41	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,36	1,36	1,51	1,51	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	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,49	1,49	1,35	1,35	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
ООО «Нефтегаз»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60
Располагаемая тепловая мощность	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,23	1,23	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

Потери в тепловых сетях	5,58	5,58	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	49,26	49,26	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89	31,89
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	6,58	6,58	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Резерв/дефицит тепловой мощности	75,95	75,95	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04	98,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	107,37	107,37	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	47,95	47,95	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
ООО «Альтернатива»/ООО «ТеплоСфера» с 01.05.2024																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Располагаемая тепловая мощность	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,47	0,47	0,47	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,55	2,55	2,55	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая тепловая мощность	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Резерв/дефицит тепловой мощности	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87	49,87
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92

Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 7А																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Располагаемая тепловая мощность	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,10	0,10	0,10	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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,26	2,26	2,26	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,04	-0,04	-0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,84	1,84	1,84	1,84	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,05	2,05	2,05	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 9																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	-	-	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
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	0,01
Потери в тепловых сетях	-	-	-	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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	-	-	-	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,60	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	2,28	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	2,26	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
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 11																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	-	-	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
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	0,01
Потери в тепловых сетях	-	-	-	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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	-	-	-	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	-	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, ЖК "Амград", жилой дом № 5																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	-	-	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
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	0,01
Потери в тепловых сетях	-	-	-	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	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	-	-	-	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	1,70	1,70
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	-	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,29	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,49	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Котельная ООО «Теплогенерация» 4 квартала ЖК «Амград»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
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	-	-	-	-	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	-	-	-	-	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	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
ООО "Энерго", котельная №1																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Располагаемая тепловая мощность	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,52	0,52	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,26	0,26	0,11	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,90	1,90	1,48	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,83	1,83	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ООО "Энерго", котельная №7																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Располагаемая тепловая мощность	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,36	0,36	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,03	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,24	0,24	0,44	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Располагаемая тепловая мощность	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,21	1,21	1,21	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность	-	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,62	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	0,61	0,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,62	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	0,61	0,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Котельная ТКУ-4,2Д, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
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	1,05	1,05	1,05	1,05
Котельная К13, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Котельная К14, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**

Установленная тепловая мощность	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Котельная К15, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Котельная К16, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,00	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,10	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная К17, ООО «Долина-Центр-С»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
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 на отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	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
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Располагаемая тепловая мощность	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	8,73	8,73	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,97	0,97	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит тепловой мощности	12,91	12,91	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,80	11,80	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,50	7,50	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ																		
Наименование показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037÷2040**
Установленная тепловая мощность	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	9,30	9,30
Располагаемая тепловая мощность	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	9,30	9,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,72	0,72	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,83	3,83	4,17	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,23	4,23	4,43	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,20	5,20	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,01	4,01	4,20	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30

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

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

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

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 1. 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 расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.006.000).

4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя

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

Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ПАО «Т Плюс», тыс. м^3

Год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	2706,158	2670,054	2847,121	2842,850	2842,850	2852,616	2872,639	2891,048	2902,503	2911,684	2929,442	2940,848	2957,100	2973,814	2978,909	2994,350	2997,488	2998,783	2998,783	2998,783	2998,783

Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях МП городского округа Самара «Инженерная служба», тыс. м^3

Год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	186,9151	184,1829	185,0377	185,0377	158,6400	151,2724	151,2464	151,4545	151,8554	153,3279	154,2640	154,2640	157,6997	157,6997	157,6997	157,6997	157,6997	157,6997	157,6997	157,6997	157,6997

Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "СамРЭК-Эксплуатация", тыс. м^3

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

Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях АО "РКЦ "Прогресс", тыс. м^3

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

Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ЗАО "СЗ Нефтемаш", тыс. м^3

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

Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ГБУЗ «Самарский областной клинический наркологический диспансер», тыс. м^3

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

Таблица 4.7 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях филиала ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО, тыс. м^3

Год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179

Таблица 4.8 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "СамЭК", тыс. м^3

Год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227	26,227

Таблица 4.9 – Плановые потери теплоносителя в тепловых сетях ООО "Энерго", тыс. м^3

Год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Плановые потери теплоносителя	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233

4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

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

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

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Самарская ТЭЦ (с учетом ЦОК и БОК)																						
Производительность ВПУ	т/ч	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337	30337
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5237,71	5242,1	5245,71	5256,15	5258,33	5262,4	5285,63	5289,05	5290,16	5292,26	5297,64	5301,68	5304,76	5310,32	5312,4	5318,58	5319,84	5320,36	5320,36	5320,36	5320,36
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1481,285	1482,341	1496,131	1447,261	1393,471	1394,914	1403,096	1404,331	1404,744	1405,5	1407,421	1408,861	1409,975	1411,957	1412,698	1414,895	1415,342	1415,526	1415,526	1415,526	1415,526
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	320,114	316,208	336,697	335,925	335,155	336,603	344,89	346,107	346,503	347,254	349,171	350,612	351,711	353,694	354,437	356,641	357,088	357,273	357,273	357,273	357,273
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,032	-11,223	-12,655	-5,989	-5,994	-6,099	-6,081	-6,064	-6,058	-6,055	-6,056	-6,042	-6,041	-6,044	-6,05	-6,051	-6,052	-6,052	-6,052	-6,052
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1160,561	1166,1	1170,658	1123,991	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305	1064,305
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	34918,06	34947,31	34971,37	35041	35055,56	35082,64	35237,55	35260,31	35267,71	35281,74	35317,57	35344,52	35365,07	35402,14	35416,03	35457,22	35465,59	35469,05	35469,05	35469,05	35469,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	762,29	757,9	754,29	743,85	741,67	737,6	714,37	710,95	709,84	707,74	702,36	698,32	695,24	689,68	687,6	681,42	680,16	679,64	679,64	679,64	679,64

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	12,7	12,63	12,57	12,4	12,36	12,29	11,91	11,85	11,83	11,8	11,71	11,64	11,59	11,49	11,46	11,36	11,34	11,33	11,33	11,33	11,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	4518,72	4517,66	4503,87	4552,74	4606,53	4605,09	4596,9	4595,67	4595,26	4594,5	4592,58	4591,14	4590,03	4588,04	4587,3	4585,1	4584,66	4584,47	4584,47	4584,47	4584,47
Доля резерва по фактической подпитке	%	75,31	75,29	75,06	75,88	76,78	76,75	76,62	76,59	76,59	76,57	76,54	76,52	76,5	76,47	76,46	76,42	76,41	76,41	76,41	76,41	76,41
Самарская ГРЭС																						
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	93,87	94,38	95	96,84	97,91	94,08	86,68	89,56	90,07	90,56	91,95	92,47	95,6	96,53	96,48	96,48	96,48	96,48	96,48	96,48	96,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	48,428	63,070	65,860	66,620	68,700	64,563	59,154	57,411	54,820	52,224	49,948	47,363	45,707	43,265	40,477	37,706	34,934	32,163	29,391	26,620	23,848
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,764	20,588	22,063	22,425	22,702	21,337	18,699	19,728	19,908	20,084	20,579	20,765	21,881	22,210	22,194	22,194	22,194	22,194	22,194	22,194	22,194
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	25,878	40,680	41,977	42,448	44,343	41,572	38,800	36,029	33,257	30,486	27,715	24,943	22,172	19,400	16,629	13,857	11,086	8,314	5,543	2,771	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,786	1,801	1,820	1,747	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	625,79	629,2	633,34	645,59	652,7	627,18	577,88	597,1	600,47	603,76	613,01	616,5	637,35	643,51	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2	643,2

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	6,13	5,62	5	3,16	2,09	5,92	13,32	10,44	9,93	9,44	8,05	7,53	4,4	3,47	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	6,13	5,62	5	3,16	2,09	5,92	13,32	10,44	9,93	9,44	8,05	7,53	4,4	3,47	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	77,41	77,61	76,85	76,67	76,05	77,39	79,98	78,96	78,79	78,61	78,12	77,94	76,84	76,51	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53
Доля резерва по фактической подпитке	%	77,41	77,61	76,85	76,67	76,05	77,39	79,98	78,96	78,79	78,61	78,12	77,94	76,84	76,51	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53
ПОК																						
Производительность ВПУ	т/ч	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1294,53	1293,63	1295,35	1296,56	1298,56	1302,23	1294,4	1295,47	1298,44	1299,52	1299,86	1299,86	1300,15	1300,36	1300,36	1300,36	1300,36	1300,36	1300,36	1300,36	1300,36
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	334,616	331,471	337,003	325,001	311,581	312,871	310,134	310,514	311,557	311,937	312,062	312,065	312,172	312,248	312,25	312,254	312,255	312,255	312,255	312,255	312,255
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	45,275	44,204	47,508	47,308	47,801	49,111	46,319	46,7	47,759	48,143	48,264	48,264	48,368	48,441	48,441	48,441	48,441	48,441	48,441	48,441	48,441
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,086	0,005	-1,584	-1,782	-0,854	-0,875	-0,819	-0,821	-0,836	-0,84	-0,837	-0,834	-0,831	-0,827	-0,826	-0,822	-0,821	-0,821	-0,821	-0,821	-0,821
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	289,254	287,262	291,078	279,475	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634	264,634
Расчетный объем аварийной подпитки	т/ч	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500	2500

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
(химически не обработанной и недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в соответствии с СП 124.13330.2012	т/ч	1045,47	1046,37	1044,65	1043,44	1041,44	1037,77	1045,6	1044,53	1041,56	1040,48	1040,14	1040,14	1039,85	1039,64	1039,64	1039,64	1039,64	1039,64	1039,64	1039,64	1039,64
Доля резерва в соответствии с СП 124.13330.2012	%	44,68	44,72	44,64	44,59	44,51	44,35	44,68	44,64	44,51	44,47	44,45	44,45	44,44	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по фактической подпитке	т/ч	2005,38	2008,53	2003	2015	2028,42	2027,13	2029,87	2029,49	2028,44	2028,06	2027,94	2027,94	2027,83	2027,75	2027,75	2027,75	2027,75	2027,74	2027,74	2027,74	2027,74
Доля резерва по фактической подпитке	%	85,7	85,83	85,6	86,11	86,68	86,63	86,75	86,73	86,69	86,67	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66	86,66
Котельная Кольчугинский переулок, д.1 (ранее - АО "Газпром теплоэнерго Самара")																						
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75	198,75
Доля резерва	%	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37
Котельная ул. Воеводина, д.65А (ранее - АО "Газпром теплоэнерго Самара")																						
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44	198,44
Доля резерва	%	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22
Котельная пос. Кирпичного завода №6, д.18а (ранее - АО "Газпром теплоэнерго Самара")																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва	%	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98
Котельная п. ГПЗ «Кряж», ул. Центральная (ранее - АО "Газпром теплоэнерго Самара")																						
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5	198,5
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная п. Мехзавод, квартал 2, д.33 (ранее - АО "Газпром теплоэнерго Самара")																						
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,29	2,29	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,26	15,26	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	197,71	197,71	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03
Доля резерва	%	98,86	98,86	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51

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

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная пос. Водники																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,123	1,118	1,113	1,108	1,102	1,097	1,092	1,087	1,082	1,076	1,071	1,066	1,061	1,055	1,05	1,045
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,078	0,073	0,068	0,063	0,057	0,052	0,047	0,042	0,037	0,031	0,026	0,021	0,016	0,01	0,005	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
не обработанной и недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва	%	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18	73,18
Котельная пос. Волгарь																						
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,04	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,544	0,541	0,539	0,536	0,534	0,531	0,529	0,526	0,524	0,521	0,519	0,516	0,514	0,511	0,509	0,506
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,038	0,035	0,033	0,03	0,028	0,025	0,023	0,02	0,018	0,015	0,013	0,01	0,008	0,005	0,003	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,62	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,96	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Доля резерва	%	65,94	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53
Котельная пос. Засамарская Слободка																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,599	0,596	0,593	0,59	0,588	0,585	0,582	0,579	0,576	0,574	0,571	0,568	0,565	0,563	0,56	0,557
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,042	0,039	0,036	0,033	0,031	0,028	0,025	0,022	0,019	0,017	0,014	0,011	0,008	0,006	0,003	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва	%	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29
Котельная пос. Береза																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Доля резерва	%	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79
Котельная пос. Винтай																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,15	0,149	0,148	0,148	0,147	0,146	0,146	0,145	0,144	0,144	0,143	0,142	0,141	0,141	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,01	0,009	0,008	0,008	0,007	0,006	0,006	0,005	0,004	0,004	0,003	0,002	0,001	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Котельная пос. Радиоцентр																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,204	0,203	0,202	0,201	0,2	0,2	0,199	0,198	0,197	0,196	0,195	0,194	0,193	0,192	0,191	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,013	0,012	0,011	0,01	0,01	0,009	0,008	0,007	0,006	0,005	0,004	0,003	0,002	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Доля резерва	%	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47
Котельная "РОК"																						
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	37,118	37,118	37,118	37,118	36,217	36,319	36,224	36,129	36,034	35,939	35,844	35,749	35,654	35,559	35,463	35,368	35,273	35,178	35,083	34,988	34,893
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19	19	19	19	19	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196	19,196
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,425	1,33	1,235	1,14	1,045	0,95	0,855	0,76	0,665	0,57	0,475	0,38	0,285	0,19	0,095	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	16,598	16,598	16,598	16,598	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697	15,697
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	304,47	304,47	304,47	304,47	304,47	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	104,33	104,33	104,33	104,33	104,33	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28	104,28
Доля резерва	%	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52	69,52
Котельная № 2 пос. Прибрежный																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Доля резерва	%	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Котельная 5 квартала - п. Киркомбината																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	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	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97
Котельная «квартал № 3»																						
Производительность ВПУ	т/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,67	2,84	2,84	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,326	3,326	3,326	3,326	3,326	3,311	3,298	3,393	3,576	3,561	4,024	4,009	3,993	3,978	3,962	3,947	3,932	3,916	3,901	3,885	3,87
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,083	3,193	3,391	3,391	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,231	0,216	0,2	0,185	0,169	0,154	0,139	0,123	0,108	0,092	0,077	0,062	0,046	0,031	0,015	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,19	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,2	17,81	18,92	18,92	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,33	6,16	6,16	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Доля резерва	%	71,34	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,33	70,31	68,46	68,46	64,01	64,01	64,01	64,01	64,01	64,01	64,01	64,01	64,01	64,01	64,01
Котельная «квартал № 12»																						
Производительность ВПУ	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,666	2,654	2,641	2,629	2,616	2,604	2,592	2,579	2,567	2,554	2,542	2,53	2,517	2,505	2,492	2,48
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,186	0,174	0,161	0,149	0,136	0,124	0,112	0,099	0,087	0,074	0,062	0,05	0,037	0,025	0,012	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	17,45	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва	%	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Котельная «квартал № 15»																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,93	59,93	59,93	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43	61,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	205,841	205,841	221,013	221,013	221,875	220,927	219,979	219,03	218,082	238,944	237,996	237,047	287,679	286,731	285,783	284,834	283,886	282,938	281,99	281,041	280,093
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	189,655	189,655	189,655	189,655	189,655	189,655	189,655	189,655	189,655	211,466	211,466	211,466	263,046	263,046	263,046	263,046	263,046	263,046	263,046	263,046	263,046
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	15,172	15,172	15,172	15,172	15,172	14,224	13,276	12,328	11,379	10,431	9,483	8,534	7,586	6,638	5,69	4,741	3,793	2,845	1,897	0,948	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	16,186	16,186	16,186	16,186	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047	17,047
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	395,28	395,28	395,28	395,28	395,28	395,28	395,28	395,28	395,28	399,53	399,53	399,53	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56	409,56

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,07	187,07	187,07	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57
Доля резерва	%	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,74	75,74	75,74	75,13	75,13	75,13	75,13	75,13	75,13	75,13	75,13	75,13
Котельная «пос. Мехзавод, квартал 3»																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,629	1,621	1,613	1,606	1,598	1,591	1,583	1,576	1,568	1,56	1,553	1,545	1,538	1,53	1,523	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	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,114	0,106	0,098	0,091	0,083	0,076	0,068	0,061	0,053	0,045	0,038	0,03	0,023	0,015	0,008	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Доля резерва	%	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57	86,57
Котельная «пос. Мехзавод, квартал 7»																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,095	2,095	2,095	2,095	2,1	2,091	2,081	2,071	2,061	2,052	2,042	2,032	2,023	2,013	2,003	1,993	1,984	1,974	1,964	1,954	1,945
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,156	0,146	0,136	0,126	0,117	0,107	0,097	0,088	0,078	0,068	0,058	0,049	0,039	0,029	0,019	0,01	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,29	12,29	12,29	12,29	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Доля резерва	%	63,12	63,12	63,12	63,12	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03	63,03
Котельная «пос. Мехзавод, квартал 11»																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,516	1,509	1,502	1,495	1,488	1,481	1,473	1,466	1,459	1,452	1,445	1,438	1,431	1,424	1,417	1,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,106	0,099	0,092	0,085	0,078	0,071	0,063	0,056	0,049	0,042	0,035	0,028	0,021	0,014	0,007	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Доля резерва	%	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3
Котельная «пос. Мехзавод, квартал 13»																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,355	1,348	1,342	1,336	1,329	1,323	1,317	1,31	1,304	1,298	1,292	1,285	1,279	1,273	1,266	1,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,095	0,088	0,082	0,076	0,069	0,063	0,057	0,05	0,044	0,038	0,032	0,025	0,019	0,013	0,006	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Доля резерва	%	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
Котельная 18-го микрорайона																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	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	0,81	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,361	1,488	1,488	1,488	1,488	1,481	1,474	1,467	1,46	1,453	1,446	1,439	1,432	1,426	1,447	1,445	1,444	1,442	1,441	1,439	1,438
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,405	1,411	1,416	1,422	1,427	1,433	1,438
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,101	0,11	0,11	0,11	0,11	0,103	0,096	0,09	0,083	0,076	0,069	0,062	0,055	0,048	0,041	0,034	0,028	0,021	0,014	0,007	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,87	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,43	5,45	5,47	5,5	5,52	5,54	5,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,03	-0,03
Доля резерва	%	8,68	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	-1,85	-2,25	-2,64	-3,04	-3,43	-3,83	-4,22
Котельная 409 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77	70,77
Котельная 463 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792
Доля резерва	%	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84	95,84
Котельная 469 кв.																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,269	0,268	0,266	0,265	0,264	0,263	0,261	0,26	0,259	0,258	0,256	0,255	0,254	0,253	0,251	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,019	0,018	0,016	0,015	0,014	0,013	0,011	0,01	0,009	0,008	0,006	0,005	0,004	0,003	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	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	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Доля резерва	%	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88
Котельная 471 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва	%	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86	81,86
Котельная 527 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Доля резерва	%	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32	96,32
Котельная 542 кв																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Доля резерва	%	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25	83,25
Котельная 567 кв.																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	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	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,03	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	3,45	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,97	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Доля резерва	%	79,32	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22
Котельная 586 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	84,53	84,53	84,53	84,53	84,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 588 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Доля резерва	%	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
Котельная 605 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,107	0,107	0,106	0,106	0,105	0,105	0,104	0,104	0,103	0,103	0,102	0,102	0,101	0,101	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,006	0,006	0,005	0,005	0,004	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002	0,001	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48
Котельная 610 кв.																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	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	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Доля резерва	%	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72	93,72
Котельная 632 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Доля резерва	%	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21
Котельная 653 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 692 кв.																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва	%	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Котельная 702 кв.																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0,8	5	5	5	5	5	5	5	0,8
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11

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

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
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	0,48	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	0,48
Доля резерва	%	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	63,28	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	94,42	63,28
Котельная «Аэропорт 2»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,45	0,52	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,025	0,029	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,027	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,99	3,45	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	-0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва	%	10,4	-3,41	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная «Молодогвардейская»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва	%	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55
Котельная 130 кв.																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Доля резерва	%	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65	78,65
Котельная «Каменогорская» (132 кв.)																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,355	0,353	0,351	0,35	0,348	0,347	0,345	0,343	0,342	0,34	0,338	0,337	0,335	0,333	0,332	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,023	0,021	0,02	0,018	0,017	0,015	0,013	0,012	0,01	0,008	0,007	0,005	0,003	0,002	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Доля резерва	%	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14
Котельная «Грибоедова, 20»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

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

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва	%	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15	99,15
Котельная Дом культуры																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва	%	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97
Котельная «Охтинская 8а"																						
Производительность ВПУ	т/ч	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,43	0,428	0,426	0,424	0,422	0,42	0,418	0,416	0,414	0,412	0,41	0,408	0,406	0,404	0,402	0,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,03	0,028	0,026	0,024	0,022	0,02	0,018	0,016	0,014	0,012	0,01	0,008	0,006	0,004	0,002	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56	118,56
Доля резерва	%	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84	99,84
Котельная Средняя Волга-1																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Средняя Волга-2																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва	%	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94
Котельная «Сталелитейная»																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
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	0,48	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0,48
Доля резерва	%	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	63,5	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	81,51	63,5
Котельная «Битумная, 2»																						
Производительность ВПУ	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Аврора 3»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Аврора 11»																						
Производительность ВПУ	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Ученическая, 117»																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной 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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93
Котельная «М. Тореза, 52»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,215	0,214	0,213	0,212	0,211	0,21	0,209	0,208	0,207	0,206	0,205	0,204	0,203	0,202	0,201	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,014	0,013	0,012	0,011	0,01	0,009	0,008	0,007	0,006	0,005	0,004	0,003	0,002	0,001	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26	45,26
Котельная ММБУ Детский санаторий «Здоровье»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,064	0,064	0,064	0,063	0,063	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	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	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3
Котельная МБОУ СОШ № 143																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,064	0,064	0,064	0,063	0,063	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14	84,14
Котельная МБОУ СОШ № 177																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,085	0,084	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082	0,082	0,082	0,081	0,081	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва	%	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66	76,66
Котельная «Зелёная»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,064	0,064	0,064	0,063	0,063	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2
Котельная «Военная база» ФКУ «ПОУМТС МВД России»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,291	0,289	0,288	0,287	0,285	0,284	0,282	0,281	0,28	0,278	0,277	0,276	0,274	0,273	0,272	0,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,02	0,019	0,018	0,016	0,015	0,014	0,012	0,011	0,009	0,008	0,007	0,005	0,004	0,003	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11
Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ)																						
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,15	0,149	0,149	0,148	0,147	0,147	0,146	0,145	0,145	0,144	0,143	0,142	0,142	0,141	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,01	0,009	0,008	0,008	0,007	0,006	0,006	0,005	0,004	0,004	0,003	0,002	0,001	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Доля резерва	%	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56	94,56
Котельная ОАО «Самаравтормет»																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,118	0,117	0,117	0,116	0,116	0,115	0,115	0,114	0,114	0,113	0,113	0,112	0,111	0,111	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,006	0,006	0,005	0,004	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002	0,001	0,001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
недеаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77	86,77
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»																						
Производительность ВПУ	т/ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,132	3,132	3,132	3,132	3,132	3,118	3,103	3,089	3,074	3,06	3,045	3,031	3,016	3,002	2,987	2,973	2,958	2,944	2,929	2,915	2,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,218	0,203	0,189	0,174	0,16	0,145	0,131	0,116	0,102	0,087	0,073	0,058	0,044	0,029	0,015	0

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44
Доля резерва	%	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25
Котельная ПАО «Салют»																						
Производительность ВПУ	т/ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,161	0,161	0,16	0,159	0,158	0,158	0,157	0,156	0,155	0,155	0,154	0,153	0,152	0,152	0,151	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,01	0,009	0,008	0,008	0,007	0,006	0,005	0,005	0,004	0,003	0,002	0,002	0,001	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43
Доля резерва	%	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75	99,75
Котельная АО «ГК «Электрощит» - ТМ Самара» - Красная Глинка п. (эксп. орг. - ООО «Нефтегаз»)																						
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоносителя																						
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	4,672	7,785	4,11	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884
нормативные (плановые) потери теплоносителя	т/ч	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672	4,672
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	3,113	-0,562	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789	-2,789
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42	84,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34	287,34

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва	%	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78	95,78

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

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная «Ерошевского, 5» ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва	%	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47	36,47
Котельная МДОУ № 15 «Золотая рыбка»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ФГБОУ ВО СамГМУ Минздрава РФ																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41
Котельная ГБУЗ «Самарская областная туберкулёзная больница»																						

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
нормативные утечки теплоносителя	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	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26
Котельная ГБУЗ «Самарский областной клинический наркологический диспансер»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,011	0,011	0,011	0,01	0,01	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007
нормативные (плановые) потери теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Доля резерва	%	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57
Котельная ГБУЗ «Самарская областная клиническая станция переливания крови»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Доля резерва	%	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15
Котельная ГБУЗ «Самарский областной центр СПИД и ИЗ»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54	78,54
Котельная ГБУЗ СОДС «Юность», 1 отделение																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва	%	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11
Котельная ГБУЗ СОДС «Юность», 2 отделение																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78	83,78
Котельная ГБУЗ Самарская областная офтальмологическая больница																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
Котельная ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр»																						
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Доля резерва	%	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42	97,42
Котельная ММУ Детский санаторий «Здоровье»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Доля резерва	%	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53
Котельная НУЗ «Дорожная клиническая больница на ст. Самара ОАО «РЖД»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва	%	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02	78,02
Котельная ОАО «Санаторий им. В. П. Чкалова»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва	%	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99
Котельная Самарского института РГТЭУ																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва	%	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69	79,69
Котельная ГУ ПРП Минобороны РФ																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Доля резерва	%	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88
Котельная «Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные (плановые) потери теплоносителя	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва	%	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Котельная АО «1253 ЦРБ РЛВ» Минобороны РФ																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва	%	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01	79,01
Котельная ФКУ ИК-6 УФСИН																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
нормативные утечки теплоносителя	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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва	%	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17	63,17
Котельная ФГУП «Конструкторское бюро автоматических систем» ООО «СамЭК»																						
Производительность ВПУ	т/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
Доля резерва	%	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44	97,44
Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» Дубовый Ерик пер., 2В																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва	%	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» Дубовый Ерик пер., 2Б																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва	%	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Котельная ЛОЦ «Космос» АО РКЦ «Прогресс»																						
Производительность ВПУ	т/ч	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,054	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
нормативные (плановые) потери теплоносителя	т/ч	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-6,825	-6,825	-6,825	-6,854	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816	-6,816
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,91	0,91	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,66	32,66	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69
Доля резерва	%	99,58	99,58	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66
Котельная ОАО ПКК «Весна»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Доля резерва	%	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62	61,62
Котельная ООО «Территория отдыха Дубки»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва	%	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18
Котельная УЭЗС, ул. Народная, 3а ООО «Газпром трансгаз Самара»																						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,97	9,97	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45	99,45
Котельная УЭЗС, Заводское шоссе, 77 ООО «Газпром трансгаз Самара»																						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,41	0,41	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,94	9,94	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Доля резерва	%	99,38	99,38	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная УТТиСТ ООО «Газпром трансгаз Самара» ул. Ракитная, 21																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,1	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,71	0,71	0,64	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,69	0,69	0,7	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Доля резерва	%	86,65	86,65	87,96	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08	82,08
Котельная ООО "Энерго" №1																						
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,114	0,107	0,1	0,094	0,087	0,08	0,074	0,067	0,06	0,054	0,047	0,04	0,033	0,027	0,02	0,013	0,007	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,18	1,18	1,74	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,82	3,82	3,74	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	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Доля резерва	%	95,58	95,58	93,48	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
Котельная ООО "Энерго" №7																						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва	%	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85	85,85
Котельная ОАО «Завод им. Тарасова»																						
Производительность ВПУ	т/ч	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,2	2,2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,67	14,67	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,7	10,7	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Доля резерва	%	82,95	82,95	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71
Котельная ООО «ЗПП»																						
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27
Доля резерва	%	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	94,24	94,24	94,24	94,24	94,24	94,24
Котельная ЗАО «СЗ Нефтемаш»																						
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48	47,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88
Доля резерва	%	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26	76,26
Котельная № 9-1 ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км																						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Доля резерва	%	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02	53,02
Котельная КДТВ ОАО «РЖД» ВЧД-7 ул. За депо																						
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
Доля резерва	%	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17
Котельная КДТВ ОАО «РЖД» Солнечная ул. Ново-Садовая 176 Б																						
Производительность ВПУ	т/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05
Доля резерва	%	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54	97,54
Котельная КДТВ ОАО «РЖД» Желябова ул. Аксакова 13																						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71
Котельная «Школьная» КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ярославская ул., 15																						
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66	96,66
Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А																						
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84
Доля резерва	%	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21
Котельная ООО «ТеплоГенерация»																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва	%	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69	52,69
Котельная Филиала ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО - Утевская ул., 46 (в/г № 77)																						
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
нормативные (плановые) потери теплоносителя	т/ч	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69	39,69
Доля резерва	%	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22
Котельная ООО "СТО" 5-я просека, 139, с. 1																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Доля резерва	%	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8

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

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

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

Расчетные объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в п. 4.2 и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.006.000).

Суммарные расчетные значения объемов перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой в зонах действия источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» увеличатся с 38259 т/ч в 2024 году до 40358 т/ч в 2040 году.

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

5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Самара

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

- генерирующее оборудование Самарской ГРЭС не проходит конкурентный отбор мощности, станция выведена на розничный рынок электроэнергии и мощности;
- наличие резервов (по состоянию на 2024 год) тепловой мощности в горячей воде в зонах действия основных источников теплоснабжения: Самарской ТЭЦ – 188 Гкал/ч, БОК – 140 Гкал/ч, ЦОК – 96 Гкал/ч, ПОК – 130 Гкал/ч и дефицита по Самарской ГРЭС – 19 Гкал/ч;
- на Самарской ТЭЦ выведена из эксплуатации 01.04.2024г паровая турбина Т-100/120-130-3 ст.№4. В соответствии с РП РФ от 13.02.2025 № 318-р исключено из перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности. Планируется комплексная замена с установкой турбины Т-124,9-12,8-NG к 2029 году с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (после подачи заявки и отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций);
- на Самарской ГРЭС планируется модернизация с увеличением располагаемой тепловой мощности в 2029-2031гг.
- перевод 01.04.2021 году Безымянской ТЭЦ в котельную (БОК): турбина ст.№5 выведена из эксплуатации с 01.01.2020, две другие турбины, 4 энергетических и два пиковых водогрейных котла выведены из эксплуатации в течении 2020 года. По состоянию на 01.01.2025 года в эксплуатации остаются 7 ПВК (из них два ПТВМ-100 в консервации) и два энергетических котла с суммарной установленной тепловой мощностью 746,4 Гкал/ч;
- вывод с 01.01.2026 года паропровода Безымянской отопительной котельной;
- состояние и наработка генерирующего оборудования Самарской ТЭЦ: тур-

боагрегаты №№2,3,5 работают на продленном ресурсе, достижение продлённого ресурса по турбинам 2031, 2028, 2030 соответственно. Год достижения паркового ресурса турбоагрегата №1 - 2053;

- 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 предусматривается частичное перераспределение тепловой нагрузки из зоны действия БОК на зону действия Самарской ТЭЦ. Перераспределение тепловой нагрузки в зонах действия Самарской ГРЭС – ПОК – ЦОК – Самарская ТЭЦ позволяет устранить дефицит тепловой мощности Самарской ГРЭС (с учетом перспективного прироста нагрузки).
- вариант №2 – предусматривает максимальную загрузку теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов Самарской ТЭЦ за счет перераспределения тепловой нагрузки из верхней зоны БОК. Перераспределение тепловой нагрузки в зонах действия Самарской ГРЭС – ПОК – ЦОК – Самарская ТЭЦ позволяет устранить дефицит тепловой мощности Самарской ГРЭС (с учетом перспективного прироста нагрузки).

Подробное описание вариантов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.005.000).

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 в 2020г. из эксплуатации Безымянской ТЭЦ как источника комбинированной выработки тепловой и электри-

ческой 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.

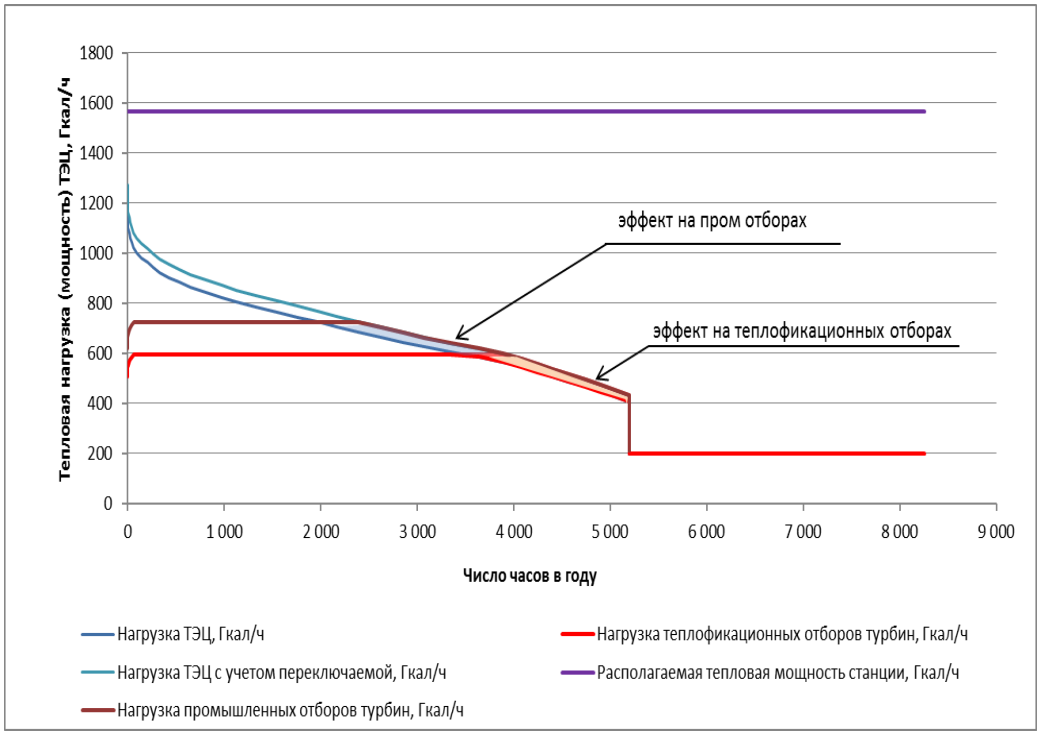


Рисунок 5.1 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 1

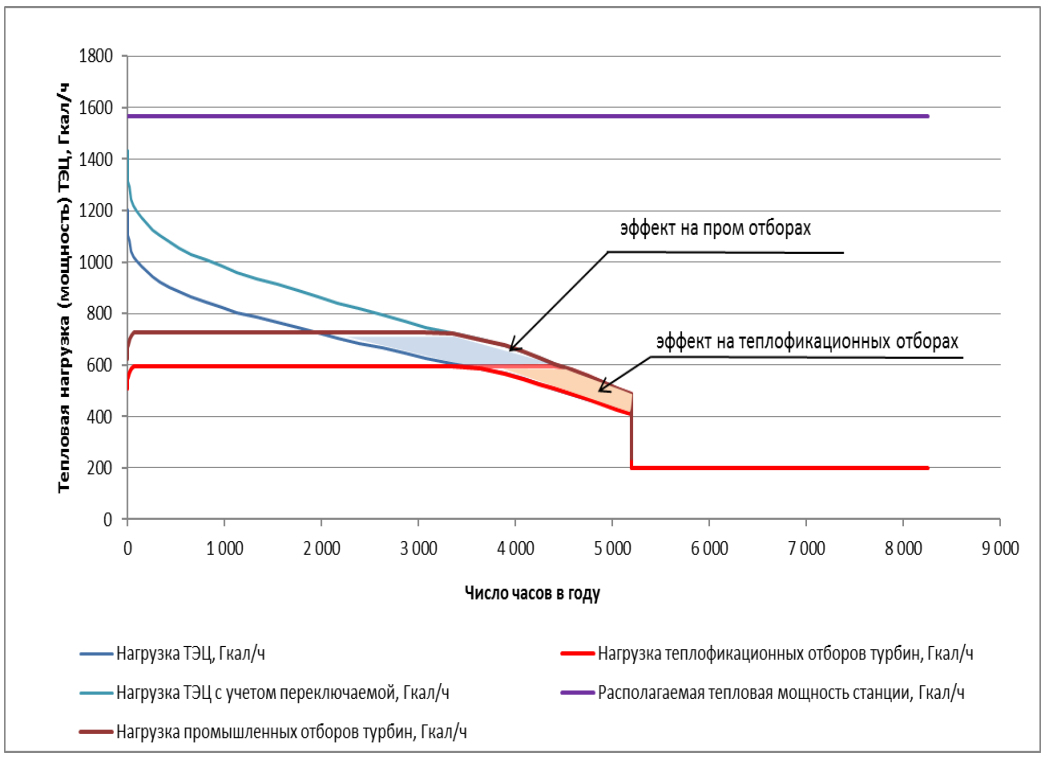


Рисунок 5.2 – График Россандера Самарская ТЭЦ, вариант 2

Из рисунка 5.1 следует, что переключение тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в объеме 67 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 проведе-

ния реконструкции тепловых сетей и насосной станции в объемах, приведенных в таблице 5.2 и 5.3.

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	2022	1200	Надземная	МВ
ТК-1-1	опуск	268,68	2022	1200	Надземная	МВ
опуск	ТК-2	51,32	2022	1200	Надземная	МВ
ТК-2	задвижка ТК-2 на ТК-4	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-2 на ТК-4	ТК-4	192	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-4	ТК-5	141	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-5	ТК-6	153	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-6	ТК-7	143	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-7	ТК-8	229	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8	ТК-8а	21,5	2022	1000	Надземная	МВ
ТК-8а	ТК-8б	133,56	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-8б	задвижка ТК-9 М	104,44	2022	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-9 М	ТК-9	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9	ТК-9А	95,5	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-9А	ТК-10	109,5	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-10	ТК-11	226	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-11	ТК-12	162	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-12	Уз. ТК-12/1а	230	2022	1000	Подземная канальная	МВ
Уз. ТК-12/1а	ТК-13	45	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-13	ТК-14	110	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-14	ТК-15	193	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-15	задвижка ТК-15 на ТК-16	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
задвижка ТК-15 на ТК-16	ТК см	169	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК см	ТК см	19	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК см	секционная	50	2022	1000	Подземная канальная	МВ
секционная	ТК-16	1	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-16	ГП-52-3	79	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ГП-52-3	ТК-17	25,7	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-17	ГП-52-4	39,3	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ГП-52-4	ТК-18	79,61	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-18	ТК-19	167	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-19	ТК-20	136	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-20	ТК-21	141,5	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-21	ТК-22	97,08	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-22	ТК-23	210	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-23	ТК-24	91	2022	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-24	ТК-25	46	2023	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-25	ТК-27/8	51	2023	1000	Подземная канальная	МВ
ТК-27/8	задвижка ТК-27/8 на ТК-6	1	2023	900	Подземная канальная	МВ

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
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-2б	280	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-2б	ТК-2а	145,5	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-2а	ТК-1б	72	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-1б	ТК-1а	74	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-1а	Задвижка	65	2023	900	Подземная канальная	МВ
Задвижка	ТК-1	1	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-1	Задвижка	137,5	2023	900	Подземная канальная	МВ
Задвижка	ТК-8	1	2023	900	Подземная канальная	МВ
ТК-5	НС новая	48,3	2023	800	Подземная канальная	МВ
НС новая	ПП-ТК-5-1	48,6	2023	800	Подземная канальная	МВ

Таблица 5.2 – 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 5.4 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	67	214
2	Капитальные затраты, без НДС	млн руб.	0	1 900
3	Расход топлива на выработку тепла без перелючения тепловой нагрузки на Безымянской ТЭЦ (в режиме котельной) и ЦОК	т у.т.	26 669	88 219

п. №	Показатель	Ед. изм.	Вариант №1	Вариант №2
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 №2, а именно:
  - для варианта №1 - 0 млн руб. без НДС;
  - для варианта №2 - 1900 млн. руб. без НДС;
- наилучшие показатели эффективности инвестиций (по значению чистой приведенной стоимости - NPV) характерны для варианта №1, а именно:
  - для варианта №1 NPV=0,576 млрд. руб.;
  - для варианта №2 NPV= - 0,552 млрд. руб.

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

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

6.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.007.000).

Схема теплоснабжения является предпроектным документом, в соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков, а также их характеристики подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий. Указанные стоимости мероприятий являются ориентировочными. Финальная стоимость мероприятий будет определена по итогам выполнения проектных работ.

В соответствии со статьей 23.13 "Особенности организации развития систем теплоснабжения поселений, городских округов и разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения" ФЗ-190 "О теплоснабжении", мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения включаются в схему теплоснабжения отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

В результате оценки надежности теплоснабжения, проведенной в порядке, установленном требованиями к схемам теплоснабжения, в 2024 году в соответствии Приказом Минэнерго РФ от 17.01.2023 №5 выявлено отсутствие необходимости в мероприятиях по установке резервного оборудования, организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть, резервированию тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа, города федерального значения.

Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, приведены в таблицах 6.1 – 6.2.

В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблицах 6.1 – 6.2.

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 соответствии с письмом Департамента городского хозяйства и экологии Администрации городского округа Самара (№1-03/2-01-01-04/5403 от 30.05.2024г.), в рамках обязательств Администрации городского округа Самара, в 2025г. планируется реализовать проектирование и устройство автономного источника теплоснабжения и горячего водоснабжения для домов 45А, 45Б по ул. Кабельной в Советском внутригородском районе городского округа Самара стоимостью 48 978,4 тыс. руб. без НДС (Постановление Администрации городского округа Самара от 05.03.2025г. № 172).

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

Для обеспечения перспективной нагрузки в зоне действия Самарской ГРЭС, в 2029-2031гг. запланировано увеличение установленной мощности Самарской ГРЭС за счет установки водогрейного котла мощность 100 Гкал/ч. (таблица 6.1).

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

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

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

Шифр проектов	Вид работ	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Год реализации
001.01.03.001	ПИР	Модернизация промывки водогрейных котлов ПОК с разработкой и монтажом технологической схемы	Самарская ГРЭС. ПОК	850	2025
001.01.03.002	СМР	Техническое перевооружение ДСВ-4 с заменой барботажных листов на нержавеющую сталь	Самарская ТЭЦ	7361	2027
001.01.03.003	СМР	Техническое перевооружение БРОУ 140/13 с заменой предохранительных клапанов БРОУ-3,4,5	Самарская ТЭЦ	6050	2025
001.01.03.004	СМР	Техническое перевооружение хозпожводопровода с заменой стальных труб на пластиковые	Самарская ТЭЦ	5236	2025
001.01.03.005	ПИР/ СМР	Модернизация турбогенератора ст.№3 с заменой бандажных колец на коррозионностойкие "под ключ"	Самарская ТЭЦ	19224	2025
001.01.03.006	ПИР/ СМР	Модернизация кислотного хозяйства ХВО с заменой трубопровода подачи серной кислоты "под ключ"	Самарская ТЭЦ	7750	2025
001.01.03.007	ПИР	Модернизация ОРУ 110 кВ с заменой схемообразующих выключателей ОШСВ-12, ОШСВ-34	Самарская ТЭЦ	1700	2025
001.01.03.008	ПИР/ СМР	Модернизация малых точек поставки электрической энергии Самарской ТЭЦ, с целью приведения к требованиям НТД "под ключ"	Самарская ТЭЦ	600	2025
001.01.03.009	ПИР/ СМР	Модернизация СХР с заменой бака хранения серной кислоты №3 "под ключ"	Самарская ТЭЦ	15050	2025
001.01.03.010	ПИР/ СМР	Модернизация узлов регулирования 2 и 4 тепловывода с заменой ПРК "под ключ"	Самарская ТЭЦ	7075	2025
001.01.03.011	СМР	Техническое перевооружение ЖБ дымовой трубы ЦОК	Самарская ГРЭС. ЦОК	6480	2025
001.01.03.012	СМР	Модернизация конвективной части котла КВГМ-100 ст. №1 ПОК	Самарская ГРЭС	39583	2025
001.01.03.013	ПИР/ СМР	Модернизация температурных узлов 1 и 2 выводов теплосети с установкой регулирующих клапанов Ду 500	Самарская ГРЭС	16900	2026
001.01.03.014	СМР	Модернизация ЭК-3 с заменой поверхностей нагрева	Самарская ТЭЦ	12546	2026
001.01.03.015	СМР	Техническое перевооружение КВЧ котла ПТВМ-100 №2 ЦОК	Самарская ГРЭС. ЦОК	60000	2026
001.01.03.016	СМР	Модернизация ОРУ 110 кВ с заменой схемообразующих выключателей ОШСВ-12, ОШСВ-34	Самарская ТЭЦ	20700	2026
001.01.03.017	ПИР	Модернизация ЭК 1-5 с заменой арматуры высокого давления	Самарская ТЭЦ	840	2026
001.01.03.018	ПИР/ СМР	Модернизация СХР с заменой бака хранения серной кислоты №2 "под ключ"	Самарская ТЭЦ	11968	2026
001.01.03.019	СМР	Модернизация узлов регулирования 2 и 4 тепловывода с заменой ПРК. ПК: 2 тепловывод	Самарская ТЭЦ	6500	2026
001.01.03.020	СМР	Модернизация схемы подпиточной воды с установкой узлов учета	Самарская ТЭЦ	7000	2027
001.01.03.021	СМР	Модернизация ОРУ 110 кВ с заменой схемообразующих выключателей ОШСВ-12, ОШСВ-34	Самарская ТЭЦ	33500	2027
001.01.03.022	СМР	Модернизация ЭК 1-5 с заменой арматуры высокого давления	Самарская ТЭЦ	4900	2027

Шифр проектов	Вид работ	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Год реализации
001.01.03.023	СМР	Модернизация схемы химической очистки водогрейных котлов БОК	Самарская ГРЭС	25000	2027
001.01.03.024	СМР	Модернизация узла дозирования ингибитора на ХВО ПОК	Самарская ГРЭС. ПОК	12000	2027
001.01.03.025	СМР	Реконструкция систем АПС и СОУЭ в составе АСПТ кабельных тоннелей и полуэтажей Самарской ГРЭС	Самарская ГРЭС	8000	2027
001.01.03.026	ПИР/ СМР	Модернизация схемы РУСН 6 кВ Самарской ТЭЦ с организацией АВР питания резервного шинопровода 6 кВ «А» и «Б» от МВР секции 6Р и 7Р	Самарская ТЭЦ	3000	2025
001.01.03.027	ПИР/ СМР	Модернизация ЭК ст. № 2 с заменой поверхностей нагрева (1 п.к. настенный ПП)	Самарская ТЭЦ	11390	2025
001.01.03.028	ПИР/ СМР	Модернизация ЭК ст. № 2 с заменой поверхностей нагрева (2 п.к. соленые отсеки)	Самарская ТЭЦ	11822	2025
001.01.03.029	СМР	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления Безымянской отопительной котельной Самарской ГРЭС» с выводом из эксплуатации оборудования ГТУ	Самарская ГРЭС. БОК	285	2025
001.01.03.030	ПИР	Модернизация узлов учета тепловой энергии (северная т/с, восточная т/с,южная т/с, подпитка т/с)	Самарская ГРЭС	741	2025
001.01.03.031	ПИР	Модернизация схемы подпиточной воды с установкой узлов учета	Самарская ТЭЦ	659	2025
001.01.03.032	ПИР	Модернизация дутьевых установок на котле ПТВМ - 100 ст №6 ЦОК	Самарская ГРЭС. ЦОК	1100	2026
001.01.03.033	ПИР	Модернизация узла дозирования ингибитора на ХВО ПОК	Самарская ГРЭС. ПОК	1100	2026
001.01.03.034	СМР	Модернизация узла учета тепловой энергии 1 тепловывод ЦОК	Самарская ГРЭС. ЦОК	5000	2026
001.01.03.035	СМР	Модернизация подогревателей сырой воды (ПСВ) 2-ой очереди ПОК	Самарская ГРЭС. ПОК	12000	2026
001.01.03.036	ПИР/ СМР	Модернизация теплофикационной схемы ПОК с изменением схемы включения подмешивающего насоса №5 "под ключ"	Самарская ГРЭС. ПОК	2484	2026
001.01.03.037	ПИР	ЦОК. Модернизация трубопроводов сетевой воды с установкой предохранительных устройств от повышения давления в обратных трубопроводах теплосети.	Самарская ГРЭС. ЦОК	416	2026
001.01.03.038	ПИР	Модернизация паропроводов котлов №3,4	Самарская ГРЭС	900	2026
001.01.03.039	ПИР	Модернизация схемы электроснабжения ЦОК с оснащением схемой АВР РП-51, РП-52» РУ-6кВ (этап 1-3)	Самарская ГРЭС. ЦОК	1200	2026
001.01.03.040	ПИР	Модернизация шиберов на газоходах ВК ст.№4, 6 ст.№ 5, 7 БОК (1-2 этап)	Самарская ГРЭС. БОК	1000	2026
001.01.03.041	ПИР/ СМР	Модернизация узлов учёта сырой воды первой очереди на трубопроводах №1,2 ПОК с установкой ультразвуковых расходомеров "под ключ"	Самарская ГРЭС. ПОК	3400	2026
001.01.03.042	ПИР/ СМР	Модернизация схемы подпитки котлового контура БМК «района котельных» "под ключ"	Самарская ГРЭС	2500	2026
001.01.03.043	ПИР/ СМР	Модернизация схемы подпитки контура теплосети «района котельных» "под ключ"	Самарская ГРЭС	2500	2026
001.01.03.044	ПИР/ СМР	Модернизация АРМ ПТК №1,2 турбогенераторов №1,3 "под ключ"	Самарская ГРЭС	2000	2026
001.01.03.045	ПИР/ СМР	Модернизация системы возбуждения ТГ ст. №5 "под ключ"	Самарская ТЭЦ	14900	2026
001.01.03.046	СМР	Техническое перевооружение хозпожводопровода с заменой стальных труб на пластиковые	Самарская ТЭЦ	11895	2026
001.01.03.047	ПИР/ СМР	Модернизация системы розжига ЭК-5 "под ключ"	Самарская ТЭЦ	12700	2026
001.01.03.048	ПИР/ СМР	Модернизация ОБ-3 с заменой трубок на латунные "под ключ"	Самарская ТЭЦ	9916	2026
001.01.03.049	СМР	Техническое перевооружение насосного парка теплосети с заменой сетевых насосов. ПК: СНЗ-4	Самарская ТЭЦ	18115	2026
001.01.03.050	ПИР	Модернизация аккумуляторной батареи ЦОК	Самарская ГРЭС	1000	2027
001.01.03.051	СМР	Модернизация дутьевых установок на котле ПТВМ - 100 ст №6 ЦОК	Самарская ГРЭС	6655	2027
001.01.03.052	ПИР	Модернизация схемы теплоснабжения ПОК с установкой двух температурных узлов смешения с заменой типа регулирующих клапанов насосов.	Самарская ГРЭС	1500	2027
001.01.03.053	СМР	ЦОК. Модернизация трубопроводов сетевой воды с	Самарская	5000	2027

Шифр проектов	Вид работ	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Год реализации
		установкой предохранительных устройств от повышения давления в обратных трубопроводах теплосети.	ГРЭС		
001.01.03.054	СМР	Модернизация паропроводов котлов №3,4	Самарская ГРЭС	6000	2027
001.01.03.055	СМР	Модернизация схемы электроснабжения ЦОК с оснащением схемой АВР РП-51, РП-52» РУ-6кВ (этап 1-3)	Самарская ГРЭС	5000	2027
001.01.03.056	СМР	Модернизация шиберов на газоходах ВК ст.№4, 6 ст.№ 5, 7 БОК (1-2 этап)	Самарская ГРЭС	16500	2027
001.01.03.057	ПИР/ СМР	Модернизация сетевого оборудования ПОК "под ключ"	Самарская ГРЭС	15000	2027
001.01.03.058	ПИР	Модернизация бойлерной установки ТА-1 с заменой насосов КНБ-1А, 1Б на насосы с торцевым уплотнениями	Самарская ТЭЦ	400	2027
001.01.03.059	СМР	Техническое перевооружение по замене физически изношенных масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные	Самарская ТЭЦ	4084	2027
001.01.03.060	СМР	Техническое перевооружение хозпожводопровода с заменой стальных труб на пластиковые	Самарская ТЭЦ	7900	2027
001.01.03.061	ПИР/ СМР	Модернизация системы розжига ЭК-1 "под ключ"	Самарская ТЭЦ	13200	2027
001.01.03.062	ПИР/ СМР	Модернизация ОБ-4 с заменой трубок на латунные "под ключ"	Самарская ТЭЦ	16916	2027
001.01.03.063	СМР	Техническое перевооружение насосного парка теплосети с заменой сетевых насосов. ПК: СНЗ-1	Самарская ТЭЦ	11500	2027
001.01.03.064	ПИР/ СМР	Модернизация ОРУ 110 кВ с заменой разъединителей 3 СШ на электроприводные "под ключ"	Самарская ТЭЦ	3750	2027
001.01.03.065	ПИР	Модернизация регуляторов давления пара ОБ 3, 4, 5	Самарская ТЭЦ	1000	2027
001.01.03.066	ПИР/ СМР	Модернизация ЭК-4 с заменой регуляторов вплыска "под ключ"	Самарская ТЭЦ	6489	2027
001.01.03.067	ПИР	Модернизация ЭК1-5 с заменой газоходов	Самарская ТЭЦ	2000	2027
001.01.03.068	СМР	Модернизация промывки водогрейных котлов ПОК с разработкой и монтажом технологической схемы	Самарская ГРЭС	27500	2028
001.01.03.069	СМР	Модернизация схемы теплоснабжения ПОК с установкой двух температурных узлов смешения с заменой типа регулирующих клапанов насосов.	Самарская ГРЭС	14000	2028
001.01.03.070	ПИР/ СМР	Модернизация ПТК САУГ котла ПТВМ -100 ст 1 ЦОК ("под ключ")	Самарская ГРЭС	16884	2028
001.01.03.071	СМР	Модернизация схемы электроснабжения ЦОК с оснащением схемой АВР РП-51, РП-52» РУ-6кВ (этап 1-3)	Самарская ГРЭС	7000	2028
001.01.03.072	СМР	Реконструкция системы автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре Самарской ГРЭС	Самарская ГРЭС	9700	2028
001.01.03.073	СМР	Модернизация шиберов на газоходах ВК ст.№4, 6 ст.№ 5, 7 БОК (1-2 этап)	Самарская ГРЭС	17500	2028
001.01.03.074	ПИР/ СМР	Модернизация кабельных сооружений главного корпуса с установкой противопожарных дверей в РУСН-0,4 и 6 кВ "под ключ"	Самарская ТЭЦ	4416	2028
001.01.03.075	СМР	Техническое перевооружение по замене физически изношенных масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные	Самарская ТЭЦ	9230	2028
001.01.03.076	ПИР/ СМР	Модернизация теплофикационной насосной с внедрением АСУ ТП "под ключ"	Самарская ТЭЦ	4916	2028
001.01.03.077	СМР	Техническое перевооружение хозпожводопровода с заменой стальных труб на пластиковые	Самарская ТЭЦ	14484	2028
001.01.03.078	СМР	Модернизация ЭК 1-5 с заменой арматуры высокого давления	Самарская ТЭЦ	4980	2028
001.01.03.079	СМР	Техническое перевооружение насосного парка теплосети с заменой сетевых насосов. ПК: СНЗ-2	Самарская ТЭЦ	13600	2028
001.01.03.080	ПИР/ СМР	Модернизация АСУ ТП блоков ПТС №4,5 с заменой арматуры и пневмоприводов "под ключ"	Самарская ТЭЦ	8200	2028
001.01.03.081	ПИР/ СМР	Модернизация технологического тоннеля между СХР и ХВО с установкой вентиляционных систем под "под ключ"	Самарская ТЭЦ	4500	2028
001.01.03.082	ПИР/ СМР	Модернизация ремонтной площадки турбинного от-	Самарская ТЭЦ	7410	2028

Шифр проектов	Вид работ	Наименование мероприятия	Место расположения объекта	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Год реализации
		деления СамТЭЦ, с установкой подъемного сооружения, управляемого с пола "под ключ"			
001.01.03.083	СМР	Модернизация регуляторов давления пара ОБ 3, 4, 5	Самарская ТЭЦ	14584	2028
001.01.03.084	СМР	Техническое перевооружение по замене масляных выключателей типа ВМПЭ-10, ВКЭ-10 на вакуумные ответственных механизмов	Самарская ТЭЦ	11672	2028
001.01.03.085	СМР	Модернизация ЭК1-5 с заменой газоходов	Самарская ТЭЦ	22008	2028
001.01.03.086	ПИР	Модернизация Самарской ГРЭС с увеличением располагаемой тепловой мощности	Самарская ГРЭС	30000	2029
001.01.03.087	СМР	Модернизация Самарской ГРЭС с увеличением располагаемой тепловой мощности. Завершение работ в 2031 г.	Самарская ГРЭС	185000	2030
001.01.03.088	СМР	Модернизация Самарской ГРЭС с увеличением располагаемой тепловой мощности	Самарская ГРЭС	185000	2031
001.01.03.089		Модернизация источников тепловой энергии		2034385	2029-2040
Итого				**3238699**	

Следует отметить, что на период 2029-2040гг. на мероприятия по техническому перевооружению источников тепловой энергии в рамках лимитов амортизации планируется реализовывать 202 865 тыс. руб. без НДС ежегодно.

Из этих средств, для обеспечения перспективной нагрузки в зоне действия Самарской ГРЭС, в 2029-2031гг. запланировано увеличение установленной мощности Самарской ГРЭС за счет установки водогрейного котла мощность 100 Гкал/ч.

ПАО «Т Плюс» реализует проект «Модернизация, реконструкция системы теплоснабжения пос. 116 км. Куйбышевского района г.о. Самара со строительством водогрейной котельной», направленный на обеспечение надежным, бесперебойным теплоснабжением жителей пос. 116км г.о. Самара, на улучшение качества предоставляемых услуг ПАО «Т Плюс». Запланированные затраты в 2025 году составляют 91768 тыс. руб. без НДС.

По мере достижения индивидуального паркового ресурса на Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС планируется проведение комплекса мероприятий (включая мероприятия по проведению экспертизы промышленной безопасности и техническому диагностированию) для продления паркового ресурса котлоагрегатов БКЗ 420-140-НГМ-3 ст.№№1, 2, 3, 4 (Самарская ТЭЦ в 2026 –2028гг.) и котлоагрегатов НЗЛ-60 ст.№№1, 2 и НЗЛ-110 ст.№№3-5 (Самарская ГРЭС в 2025 –2028гг.).

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) в 2031, 2028 годах соответственно и ст.№5 (Р-50-130/13) в 2030 году, у ТГ-1 в 2007 году была проведена замена ЦВД и назначен новый ресурс. Мероприятий для продления паркового ресурса турбин Самарской ГРЭС до 2040 года не требуется. В настоящий момент достижение индивидуального паркового ресурса турбин Самарской ГРЭС прогнозируется на 2051 и 2045 года.

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 предполагается в 2025 году закрытие угольных котельных ул. Битумная, 2, ул. Авроры, 11а и ул. Авроры, 3. Переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на

сети централизованного теплоснабжения рассматривается в рамках подачи заявки и заключения договора подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения в соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115 (финансирование осуществляется за счет средств Администрации - затраты в 2025 году составят 22735 тыс. руб., 7000 тыс. руб. - затраты в 2023 году в соответствии с Постановлением Администрации г.о. Самара от 04.08.2025 № 827).

В рамках национального проекта «Жилье и городская среда» жилые дома по адресам пос. 41 км, д. 4, 5, 6, 7, будут расселены не позднее 29.08.2025г. Ответственный за соблюдение мероприятий по данному национальному проекту в муниципальном образовании – Департамент управления имуществом городского округа Самара. В трех домах частного сектора по адресу СНТ «Старая Жила», д. 194, 196а, 197 будет произведен переход на индивидуальное отопление. После отключения абонентов, отапливаемых от угольной котельной пос. 41 км, источник будет выведен из эксплуатации.

Предполагается в 2025 году закрытие сезонной котельной пос. Береза, ул. Теневая б/н и переключение абонентов на котельную ЦОК АО «МАК».

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

Перечень существующих и перспективных графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети по источникам тепловой энергии представлен в таблице 6.3.

Таблица 6.2 – Перечень температурных графиков отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Самары в ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника теплоснабжения	Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, ºС	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, ºС
ПАО «Т Плюс»	Самарская ТЭЦ	128,5-67,5 срезка 105 излом 70	128,5-67,5 срезка 105 излом 70
	Самарская ГРЭС	128,5-67,5 срезка 105 излом 70	128,5-67,5 срезка 105 излом 70
	БОК	128,5-67,5 срезка 105 излом 70	128,5-67,5 срезка 105 излом 70
	ЦОК	128,5-67,5 срезка 105 излом 70	128,5-67,5 срезка 105 излом 70
	ПОК	128,5-67,5 срезка 105 излом 70	128,5-67,5 срезка 105 излом 70
	Котельная ПАО «Т Плюс» - 116 километр п., Грозненская ул. / Стромиловское ш.	105/67,5 срезка 95 излом 70	105/67,5 срезка 95 излом 70
ПАО «Т Плюс» (до 06.02.2025 АО «Газпром теплоэнерго Самара»)	Котельная 2 квартала- Мехзавод п., 33	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная - Центральная ул., 11А	95-70	95-70
	Котельная - Кирзавод-6 п., 18А	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная 500 квартала - Воеводина ул., 65А	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная - 113 километр п., Кольчугинский пер., 1	95-70	95-70
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	95-70	95-70
	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	95-70	95-70
ООО «СТО»	Котельная ООО «СТО» - 5-я просека, 139с1	95-70 срезка на 80	95-70 срезка на 80
АО «Мягкая кровля»	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белогородская ул., 1	110-70	110-70
АО «Салют»	Котельная АО «Салют» - Мехзавод п.	95-70	95-70
ОАО «РЖД»	Котельная «ВЧД-7» ОАО «РЖД» - 3а Депо ул.	95-70	95-70
	Котельная «Желябова» ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	95-70	95-70

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника теплоснабжения	Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
	Котельная «Солнечная» ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	95-70	95-70
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	Контур стадион 130/70, Контур поселок 95/70	Контур стадион 130/70, Контур поселок 95/70
ООО «ЗПП»	Котельная ООО «ЗПП» - Московское ш., 18-й км	95-70	95-70
ГБУ СО СОГЦ	Котельная 15 квартала ГБУ СО СОГЦ - Мехзавод п., 20	90-70	90-70
ЗАО «СЗ Нефтемаш»	Котельная ЗАО «СЗ Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	110-70 излом 73 гвс 65/45	110-70 излом 73 гвс 65/45
ГБУЗ «СОКНД»	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	90-70	90-70
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	95-70	95-70
ООО «Энергоресурс»	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	95-70 , гвс 65/45	95-70 , гвс 65/45
	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	95-70 , гвс 65/45	95-70 , гвс 65/45
ООО «СТЭК»	Котельная ООО «СТЭК» - Ерошевского ул., 5	95-70 , гвс 65/45	95-70 , гвс 65/45
ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Котельная «Санаторий «Волга» ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	95-70	95-70
АО «РКЦ «Прогресс»	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «РКЦ «Прогресс» - Прибрежный п.	95-70 , ГВС 65/45	95-70 , ГВС 65/45
АО «СМЗ»	Котельная АО «СМЗ» - Алма-Атинская ул., 29	96-70	96-70
ООО «Теплогенерация»	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 5	80-60	80-60
	Котельная ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 9	80-60	80-60
	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 11	80-60	80-60
	Котельная № 1 ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 7А	80-60	80-60
ООО «Долина-Центр-С»	Котельная К1 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А	95-70	95-70
	Котельная К2 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А	95-70	95-70
	Котельная К3 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А	95-70	95-70
	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	95-70	95-70
	Котельная К6 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А	95-70	95-70
	Котельная К8 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 40А	95-70	95-70

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника теплоснабжения	Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
	Котельная К9 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 57А	95-70	95-70
	Котельная К10 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А	95-70	95-70
	Котельная К11 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А	95-70	95-70
	Котельная ТКУ-4.2Д ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал (Школа № 68)	95-70	95-70
ООО «Энерго»	Котельная № 1 ООО «Энерго» - Крутые Ключи мкр., 35	95-70 излом 65	95-70 излом 65
	Котельная № 7 ООО «Энерго» - Красный Пахарь п.	95-70 излом 65	95-70 излом 65
ПАО «ЗиТ»	Котельная ПАО «ЗиТ» - Ново-Садовая ул., 311	110-65	110-65
ООО «СамЭК»	Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	95-70	95-70
ООО «ТеплоСфера»	Котельная - Демократическая ул., 134Г	95-70	95-70
МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	95-70	95-70
	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Коптевская ул., 36	95-70 Излом 60	95-70 Излом 60
	Котельная 7 квартала - Мехзавод п.	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А	95-70	95-70
	Котельная «Кадетский корпус» - Мориса Тореза ул., 52	95-70	95-70
	Котельная 130 квартала - Уфимская ул., 4А	95-70	95-70
	Котельная «Военная база» - Гродненская ул., 11	95-70	95-70
	Котельная «Самаравтормет» - Гродненская ул., 17	95-70	95-70
	Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А	95-70	95-70
	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная - Аэропорт 2 ул.	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная 18 микрорайона - Металлистов ул., 77А	95-70	95-70
	Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул.	95-70	95-70
	Котельная - Грибоедова ул., 20	95-70	95-70
	Котельная «Плодопитомник» - Юридическая ул., 68	95-70	95-70
	Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95	95-70	95-70
	Котельная - Ученическая ул., 117	95-70	95-70
	Котельная 3 квартала - Мехзавод п.	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная 13 квартала - Мехзавод п.	95-70	95-70

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника теплоснабжения	Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, °С
	Котельная 11 квартала - Мехзавод п.	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная - Красный Пахарь п.	95-70	95-70
	Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	95-70	95-70
	Котельная - 41 километр п.	95-70	95-70
	Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	95-70	95-70
	Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	95-70 излом 60	95-70 излом 60
	Котельная - Береза п., Теневая ул.	95-70	95-70
	Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45	95-70	95-70
	Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6	95-70	95-70
	Котельная «МАК» - Береза п.	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная - Водники п., Минусинская ул., 1	95-70	95-70
	Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54	95-70	95-70
	Котельная «Школа № 143» - Восстания ул., 3	95-70	95-70
	Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23	95-70	95-70
	Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	95-70	95-70
	Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	95-70	95-70
	Котельная - Трубная ул.	95-70	95-70
	Котельная «Киркомбинат» - 5-й поселок Киркомбината ул.	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А	95-70	95-70
	Котельная 632 квартала - Вольская ул., 46А	95-70	95-70
	Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А	95-70	95-70
	Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина Поляна тер., 9-я просека 1-я линия, 11	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А	95-70	95-70
	Котельная 702 квартала - Краснодонская ул., 68А	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А	95-70	95-70
	Котельная - Молодогвардейская ул., 9	95-70	95-70
	Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А	95-70 излом 70	95-70 излом 70
	Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	95-70 излом 70	95-70 излом 70

Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника теплоснабжения	Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, ºС	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети, ºС
	Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А	95-70	95-70
	Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А	95-70	95-70
	Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82	95-70	95-70
	Котельная 469 квартала - Академический пер., 6А	95-70	95-70
	Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55А	95-70	95-70
	Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А	95-70	95-70
	Котельная - Авроры ул., 3	95-70	95-70
	Котельная - Авроры ул., 11А	95-70	95-70
	Котельная - Битумная ул., 2	95-70	95-70
	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А	95-70	95-70
	Котельная 132 квартала - Каменогорская ул., 6А	95-70	95-70
	Котельная - Красная Глинка п. (Нефтегаз)	95-70	95-70

Проектные температурные графики с температурой сетевой воды на выходе с источника теплоснабжения 150, 130 ºС установлены в 60-х годах 20-го века. В дальнейшем в реальных условиях эксплуатации с целью снижения аварийности в тепловых сетях города, с учетом требований к эксплуатации современных предизолированных трубопроводов, а также с целью максимального использования теплофикационных отборов турбоагрегатов ТЭЦ были введены «срезки» температурного графика. Таким образом исключение срезки температурного графика на данный момент нецелесообразно ввиду существенных эксплуатационных ограничений: требований к эксплуатации современных предизолированных трубопроводов и текущего состояния тепловых сетей города.

Проектный температурный график по зонам теплоснабжения от СамТЭЦ, СамГРЭС, Безымянская ТЭЦ (БОК), ЦОК, ПОК - 150/70°С.

В 2013 году ЗАО «КЭС» (ЗАО «Комплексные энергетические системы») были утверждены «Эксплуатационные температурные графики регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников на отопительный период 2013-2014 годов», в том числе для СамТЭЦ, СамГРЭС, Безымянская ТЭЦ (БОК), ЦОК, ПОК 135/70°С со температурой срезки 115° при расчетной температуре наружного воздуха минус 30°С, температура спрямления на ГВС 70°С. График был сформирован исходя из фактических режимов работы систем теплоснабжения за 2012-2013 гг. и условия не увеличения объема отпуска ТЭ с коллекторов.

В отопительный период 2022/2023 гг. температурный график был изменен на

128,5/67,5°С со срезкой 105°С со спрямлением 70°С (для расчетной температуры наружного воздуха минус 27°С), что связано с корректировкой температурного графика отпуска тепловой энергии при изменении расчетной температуры наружного воздуха в соответствии с СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99* Свод правил от 24.12.2020 N131.13330.2020 (применяется с 25.06.2021).

На отопительный период 2024/2025 гг. температурный график соответствует ранее утвержденному 128,5/67,5°С со срезкой 115°С со спрямлением 70°С (расчетная температура наружного воздуха минус 27°С).

Более подробно обоснование выбора температурного графика приведено в документе: «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 5 «Способ регулирования отпуска тепловой энергии от Самарской ТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха».

Согласно положениям пункта 354 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго России № 1070 от 04.10.2022 (далее Правила): Режим работы теплофикационных установок (давление в подающих и обратных трубопроводах и температура в подающих трубопроводах), входящих в состав объекта электроэнергетики, а также допустимые отклонения заданных параметров теплосети должны вестись в соответствии с заданием оперативно-диспетчерского персонала системы теплоснабжения с учетом пунктов 355 и 356 Правил.

Согласно положениям пункта 355 Правил: Температура сетевой воды в подающих трубопроводах на основании соглашения об управлении системой теплоснабжения должна задаваться оперативно-диспетчерским персоналом системы теплоснабжения в зависимости от значений температуры наружного воздуха и других текущих климатических условий с учетом температурного графика системы теплоснабжения, материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей.

При формировании задания температуры прямой сетевой воды дополнительно учитываются технологические ограничения, имеющиеся у потребителей, обусловленные, в т.ч. ненадлежащим качеством подготовки управляющими организациями теплопотребляющего оборудовании к отопительному сезону.

Таблица 6.3 – Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» на ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
128,5-67,5 срезка 105 излом 70	Самарская ТЭЦ Самарская ГРЭС БОК ЦОК ПОК	-27	105	53,3
		-26	105	53,7
		-25	105	54,2
		-24	105	54,7
		-23	105	55,2
		-22	105	55,7
		-21	105	56,2
		-20	105	56,7
		-19	105	57,2
		-18	105	57,6
		-17	105	58,1
		-16	104,1	58,1
		-15	101,9	57,2
		-14	99,6	56,3
		-13	97,4	55,4
		-12	95,1	54,5
		-11	92,8	53,5
		-10	90,5	52,6
		-9	88,2	51,7
		-8	85,9	50,7
		-7	83,6	49,8
		-6	81,3	48,8
		-5	79	47,8
		-4	76,6	46,8
		-3	74,3	45,8
		-2	71,9	44,8
		-1	70	44,3
		0	70	45,6
		1	70	47
		2	70	48,3
		3	70	49,7
		4	70	51
		5	70	52,4
		6	70	53,8
		7	70	55,1
		8	70	56,5
		9	70	57,8
		10	70	59,2
105-67,5 срезка 95 излом 70	Котельная 116 километр п., Грозненская ул. / Стромиловское ш.	-27	95	60,4
		-26	95	60,7
		-25	95	61,1
		-24	95	61,4
		-23	95	61,8
		-22	95	62,1
		-21	95	62,5
		-20	93,3	61,6
		-19	91,6	60,7
		-18	89,9	59,9
		-17	88,2	59
		-16	86,4	58,1
		-15	84,7	57,2
		-14	83	56,3
		-13	81,2	55,4
		-12	79,5	54,5
		-11	77,7	53,5
		-10	75,9	52,6
		-9	74,2	51,7
		-8	72,4	50,7
		-7	70,6	49,8
		-6	70	50
		-5	70	50,8

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-4	70	51,7
		-3	70	52,5
		-2	70	53,3
		-1	70	54,2
		0	70	55
		1	70	55,8
		2	70	56,7
		3	70	57,5
		4	70	58,3
		5	70	59,2
		6	70	60
		7	70	60,8
		8	70	61,7
		9	70	62,5
		10	70	63,3
95-70 излом 70	Котельная 2 кв. - Мехзавод п., 33 Котельная - Кирзавод-6 п., 18А Котельная 500 кв. - Воеводина ул., 65А	-30	95	70
		-29	93,7	69
		-28	82,4	68
		-27	91	68
		-26	89,7	67
		-25	88,4	66
		-24	87	65
		-23	85,6	64
		-22	84,2	64
		-21	82,8	63
		-20	81,4	62
		-19	80	61
		-18	78,6	60
		-17	77,2	59
		-16	75,8	58
		-15	74,4	57
		-14	73	56
		-13	71,6	55
		-12	70,2	55
		-11	70	55
		-10	70	56
		-9	70	56
		-8	70	56
		-7	70	57
		-6	70	57
		-5	70	58
		-4	70	58
		-3	70	58
		-2	70	59
		-1	70	59
		0	70	59
		1	70	60
		2	70	60
		3	70	60
		4	70	61
		5	70	61
		6	70	62
		7	70	62
		8	70	62

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
95-70	Котельная - Центральная ул., 11А Котельная - 113 км п., Кольчугинский пер., 1	-30	95	70
		-29	93,7	69,2
		-28	82,4	68,4
		-27	91	67,6
		-26	89,7	66,8
		-25	88,4	66
		-24	87	65,1
		-23	85,6	64,2
		-22	84,2	63,3
		-21	82,8	62,4
		-20	81,4	61,6
		-19	80	60,7
		-18	78,6	59,7
		-17	77,2	58,9
		-16	75,8	58
		-15	74,4	57,2
		-14	73	56,3
		-13	71,6	55,3
		-12	70,2	55
		-11	68	54
		-10	67	53
		-9	66	52
		-8	64	51
		-7	63	50
		-6	61	49
		-5	60	48
		-4	58	47
		-3	57	46
		-2	55	45
		-1	54	44
		0	52	43
		1	50	42
		2	49	41
		3	47	39
		4	46	38
		5	44	37
		6	42	36
		7	41	35
		8	39	33

Таблица 6.4 – Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии МП городского округа Самара «Инженерная служба» на ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
95-70	Котельная 12 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А Котельная 7 квартала - Мехзавод п. (система отопления)	-30	95	70
		-29	93,7	69,2
		-28	92,4	68,4
		-27	91	67,6
		-26	89,7	66,8

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
	Котельная 409 квартала - Гагарина ул., 61А Котельная «Кадетский корпус» - Мориса Тореза ул., 52 Котельная 130 квартала - Уфимская ул., 4А Котельная «Военная база» - Гродненская ул., 11 Котельная «Самаравтормет» - Гродненская ул., 17 Котельная «Средняя Волга-1» - Олимпийская ул., 27А Котельная 18 микрорайона - Металлистов ул., 77А Котельная «Радиоцентр» - Техническая ул. Котельная - Грибоедова ул., 20 Котельная «Плодопитомник» - Юридическая ул., 68 Котельная «Дом культуры» - Александра Невского ул., 95 Котельная - Ученическая ул., 117 Котельная 13 квартала - Мехзавод п. Котельная - Красный Пахарь п. Котельная 3 квартала - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А Котельная - 41 километр п. Котельная № 2 - Прибрежный п., Парусная ул., 10А Котельная - Береза п., Теневая ул. Котельная - Винтай п., Гаражная ул., 45 Котельная - Управленческий п., Зеленая ул., 6 Котельная - Водники п., Минусинская ул., 1 Котельная «Школа № 177» - Новокуйбышевское ш., 54 Котельная «Школа № 143» - Восстания ул., 3 Котельная ДСУ «Автодор» - Утевская ул., 23 Котельная - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23 Котельная - Рубежный п., Охтинская ул., 8А Котельная - Трубная ул. Котельная «Киркомбинат» - 5-й поселок Киркомбината ул. (система отопления) Котельная 527 квартала - Советской Армии ул., 204А Котельная 632 квартала - Вольская ул., 46А Котельная 692 квартала - Воронежская ул., 88А Котельная 605 квартала - Черемшанская ул., 2А Котельная 653 квартала - Ставропольская ул., 96А Котельная - Молодогвардейская	-25	88,4	66
		-24	87	65,1
		-23	85,6	64,2
		-22	84,2	63,3
		-21	82,8	62,4
		-20	81,4	61,6
		-19	80	60,7
		-18	78,6	59,7
		-17	77,2	58,9
		-16	75,8	58
		-15	74,4	57,2
		-14	73	56,3
		-13	71,6	55,3
		-12	70,2	55
		-11	68	54
		-10	67	53
		-9	66	52
		-8	64	51
		-7	63	50
		-6	61	49
		-5	60	48
		-4	58	47
		-3	57	46
		-2	55	45
		-1	54	44
		0	52	43
		1	50	42
		2	49	41
		3	47	39
		4	46	38
		5	44	37
		6	42	36
		7	41	35
		8	39	33

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
	ул., 9 Котельная 610 квартала - Средне-Садовая ул., 34А Котельная 567 квартала - 9 Мая пр-д, 14А Котельная 463 квартала - Энтузиастов ул., 82 Котельная 469 квартала - Академический пер., 6А Котельная 471 квартала - Печерская ул., 55А Котельная 542 квартала - Канатный пер., 5А Котельная - Авроры ул., 3 Котельная - Авроры ул., 11А Котельная - Битумная ул., 2 Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) - Южный пр-д, 530А Котельная 132 квартала - Каменогорская ул., 6А			
95-70 излом 70	Котельная «Средняя Волга-2» - Олимпийская ул., 47А Котельная - Аэропорт 2 ул. Котельная 3 квартала - Мехзавод п. Котельная 11 квартала - Мехзавод п. Котельная «МАК» - Береза п. Котельная - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А Котельная 751 квартала - Юбилейная ул., 6Б Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» - Барбошина Поляна тер., 9-я просека 1-я линия, 11 Котельная 702 квартала - Краснодонская ул., 68А Котельная «Сталелитейная» - Вятская ул., 13А Котельная 586 квартала - Победы ул., 10А Закрытая система ГВС Котельная 7 квартала - Мехзавод п. Котельная «Киркомбинат» - 5-й поселок Киркомбината ул. Котельная 588 квартала - 1-й Безымянный пер., 7А	-30	95	70
		-29	94	69
		-28	92	68
		-27	91	68
		-26	89	67
		-25	88	66
		-24	87	65
		-23	85	64
		-22	84	64
		-21	82	63
		-20	81	62
		-19	80	61
		-18	78	60
		-17	77	59
		-16	75	58
		-15	74	57
		-14	73	56
		-13	71	55
		-12	70	55
		-11	70	55
		-10	70	56
		-9	70	56
		-8	70	56
		-7	70	57
		-6	70	57
		-5	70	58
		-4	70	58
		-3	70	58
		-2	70	59
		-1	70	59
		0	70	59
		1	70	60
		2	70	60
		3	70	60
		4	70	61
		5	70	61

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		6	70	62
		7	70	62
		8	70	62
95-70 излом 60	Котельная 15 квартала - Управленческий п., Коптевская ул., 36 Котельная «РОК» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	-30	95	70
		-29	94	69
		-28	92	68
		-27	91	68
		-26	89	67
		-25	88	66
		-24	87	65
		-23	85	64
		-22	84	64
		-21	82	63
		-20	81	62
		-19	80	61
		-18	78	60
		-17	77	59
		-16	75	58
		-15	74	57
		-14	73	56
		-13	71	55
		-12	70	55
		-11	68	54
		-10	67	53
		-9	66	52
		-8	64	51
		-7	63	50
		-6	61	49
		-5	60	48
		-4	60	48
		-3	60	49
		-2	60	49
		-1	60	50
		0	60	50
		1	60	51
		2	60	51
		3	60	52
		4	60	52
		5	60	53
		6	60	53
		7	60	54
		8	60	54

Таблица 6.5 – Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций на ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
110-70	ЗАО «СЗ Нефтемаш»	-30	110	70

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
излом 73	Котельная Белорусская ул., 88	-29	109	69
		-28	108	68
		-27	107	68
		-26	106	67
		-25	105	66
		-24	103	63
		-23	101	65
		-22	100	65
		-21	98	64
		-20	96	64
		-19	94	63
		-18	93	62
		-17	91	61
		-16	90	60
		-15	88	59
		-14	86	58
		-13	84	57
		-12	83	56
		-11	81	55
		-10	79	55
		-9	77	54
		-8	75	53
		-7	74	52
		-6	73	51
		-5	73	52
		-4	73	53
		-3	73	54
		-2	73	55
		-1	73	56
		0	73	57
		1	73	58
		2	73	59
		3	73	60
		4	73	61
		5	73	62
		6	73	63
		7	73	64
		8	73	65
		9	73	66
		10	73	67
96-70	АО "СМЗ" Котельная АО «СМЗ» - Алма-Атинская ул., 29	-30	96	70
		-29	94	69
		-28	94	69
		-27	93	68
		-26	92	67,5
		-25	91	67
		-24	90	66,5
		-23	89	66
		-22	88	65
		-21	87	65
		-20	86	64
		-19	85	63,5

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-18	84	63
		-17	83	62,5
		-16	82	62
		-15	81	61,5
		-14	80	61
		-13	79	60,5
		-12	78	60
		-11	77	60,5
		-10	76	60
		-9	75	59,9
		-8	74	59
		-7	73	58
		-6	72	58
		-5	71	57,5
		-4	70	57
		-3	69	56,5
		-2	68	56
		-1	67	55
		0	66	54
		1	65	53
		2	64	50
		3	62	48
		4	60	47
		5	58	46
		6	57	45,5
		7	56	45
		8	54	44,5
95-70 излом 70	ООО «Энергоресурс» Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» пер. Дубовый Ерик 2-В Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» пер. Дубовый Ерик 2-Б	-30	95	70
		-29	93	69
		-28	92	68
		-27	91	68
		-26	89	67
		-25	88	66
		-24	87	65
		-23	85	64
		-22	84	64
		-21	82	63
		-20	81	62
		-19	80	61
		-18	78	60
		-17	77	59
		-16	75	58
		-15	74	57
		-14	73	56
		-13	71	55
		-12	70	55
		-11	70	55
		-10	70	56
		-9	70	56
		-8	70	56
		-7	70	57
		-6	70	57

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-5	70	58
		-4	70	58
		-3	70	58
		-2	70	59
		-1	70	59
		0	70	59
		1	70	60
		2	70	60
		3	70	60
		4	70	61
		5	70	61
		6	70	62
		7	70	62
		8	70	62
95-70 излом 65	ООО «Энерго» Котельная № 1 ООО «Энерго» - Крутые Ключи мкр., 35 Котельная № 7 ООО «Энерго» - Красный Пахарь п.	-30	95	70
		-29	94	70
		-28	92	68
		-27	91	68
		-26	90	67
		-25	89	67
		-24	87	65
		-23	86	65
		-22	85	64
		-21	84	64
		-20	82	62
		-19	81	62
		-18	80	61
		-17	78	60
		-16	77	59
		-15	76	59
		-14	74	57
		-13	73	57
		-12	72	56
		-11	70	55
		-10	69	54
		-9	68	54
		-8	66	52
		-7	65	52
		-6	65	52
		-5	65	52
		-4	65	52
		-3	65	52
		-2	65	52
		-1	65	52
		0	65	52
		1	65	52
		2	65	52
		3	65	52
		4	65	51
		5	65	51
		6	65	51
		7	65	51

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		8	65	51
80-60	ООО «Теплогенерация» Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 5 Котельная ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 9 Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 11 Котельная № 1 ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 7А Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 5	-30	80	60
		-29	78,8	59,2
		-28	77,4	58,2
		-27	76	57,4
		-26	74,8	56,6
		-25	73,6	55,6
		-24	72,2	54,8
		-23	71	53,8
		-22	69,6	53
		-21	68,4	52,2
		-20	67	51,2
		-19	65,8	50,4
		-18	64,5	49,6
		-17	63,2	48,6
		-16	61,8	47,8
		-15	60,6	46,8
		-14	59,4	46
		-13	58	45,4
		-12	56,6	44,2
		-11	55,4	43
		-10	54	42,6
		-9	52,8	41,6
		-8	51,6	40,8
		-7	50,2	39,8
		-6	49	38,8
		-5	47,8	38,2
		-4	46,4	37,2
		-3	45	36,4
		-2	43,8	35,6
		-1	42,6	34,6
		0	41,2	33,8
		1	40	32,8
		2	38,6	32
		3	37,4	31,2
		4	36	30,2
		5	34,8	29,4
		6	33,5	28,5
		7	32,2	27,6
		8	30,9	26,8
95-70	котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-30	95	70
		-29	93,7	69,5
		-28	92	69
		-27	91	68
		-26	90	67
		-25	89	66
		-24	87	65
		-23	86	64,5
		-22	84	64
		-21	83	63
		-20	82	62
		-19	80	61

Наименование температурного графика, °С	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-18	79	60
		-17	78	59
		-16	76	58
		-15	75	57
		-14	73	56
		-13	72	55,5
		-12	70	55
		-11	69	54
		-10	68	53
		-9	66	52
		-8	65	51
		-7	63	50
		-6	62	49
		-5	60	48
		-4	59	47
		-3	57	46
		-2	56	45
		-1	54	44
		0	53	43
		1	51	42
		2	49	41
		3	48	40
		4	46	38
		5	44	37
		6	43	36
		7	41	35
		8	39	34

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. На Самарской ГРЭС планируется модернизация с увеличением располагаемой тепловой мощности в 2029-2031гг. На Самарской ТЭЦ в 2029г. планируется установка турбины Т-120/150-12,8NG в замещение выведенного в 2024г. ТГ №4 Т-100/120-130-3.

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 6.7

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

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях городского округа Самара за год можно выработать 2087 Гкал тепловой энергии. При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на первую половину 2024

года для потребителей Филиал Самарский ПАО «Т Плюс» 3443 руб./Гкал, выручка от продажи тепловой энергии составит 7,18 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 20 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 6.6 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии

Месяц	Интенсивность прямой солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м^2	Интенсивность рассеянной солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м^2	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^o к горизонту, ккал/м^2	Интенсивность поглощенной солнечным коллектором радиации, ккал/м^2
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	13	0,85	168 135	114 240
Июль	107 874	62 267	16	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	50	0,85	50 356	34 602
Год	**639 537**	**503 289**	**-**	**-**	**1 340 411**	**910 981**

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 Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.008.000).

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

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

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

- с учетом состава групп проектов, предусмотренных п. 43 Требований к схемам теплоснабжения;
- с учетом состава групп проектов, предусмотренных в соответствии с п. 9 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабже-

ния, а также требований к составу таких программ, утверждённых 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 №36;
- ".000" – в целом для города.
- *вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО*:
- ".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- *третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:*
- ".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- ".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- ".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- ".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- ".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- ".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- ".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

- ".09" - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.

Схема теплоснабжения является предпроектным документом, в соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков, а также их характеристики подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий. Указанные стоимости мероприятий являются ориентировочными. Финальная стоимость мероприятий будет определена по итогам выполнения проектных работ.

В соответствии со статьей 23.13 "Особенности организации развития систем теплоснабжения поселений, городских округов и разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения" ФЗ-190 "О теплоснабжении", мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения включаются в схему теплоснабжения отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, приведены в таблице 7.1.

Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, приведены в таблицах 7.2-7.3.

В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблицах 7.1-7.3, 10.2.

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

Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сете и теплосетевых объектов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.1.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

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

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Подключаемый объект	Год реализации	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, тыс. руб.	Затраты с учетом НДС, тыс. руб.
Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов для подключения перспективных потребителей						**467 801**	**561 362**
001.02.01.01	Строительство участка тепловой сети 2Ду=150 мм от ТК-10 по ул. Дыбенко до границы инженерных сетей подключаемого объекта, техническое перевооружение тепловой камеры ТК-10 по ул. Дыбенко с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) по адресу: г. Самара, Советский район, ул. Советской Армии	2024	0,2132	150	10 417	12 500
001.02.01.02	Строительство участка тепловой сети от вновь построенной тепловой камеры на участке ТС-М.Г.44,62-3/19-9 до границы инженерных сетей подключаемого объекта в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, строительство новой тепловой камеры на участке ТС-М.Г.44,62-3/19-9 2Ду=80 мм вблизи здания № 29 по ул. Максима Горького с организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта.	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземными гаражами, расположенный по адресу: г. Самара, Самарский район, ул. Максима Горького, ул. Крупская	2024	0,01	65	1 198	1 438
001.02.01.03	Строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от вновь построенной тепловой камеры до границы инженерных сетей подключаемого объекта в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, строительство новой тепловой камеры на магистральной теплосети по ул. Антонова-Овсеенко, между ТК-4 и ТК-1а в районе неподвижной опоры с организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	Трехсекционный жилой дом со встроено-пристроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Антонова-Овсеенко / ул. Советской Армии в Советском районе г. Самары	2025	0,12	200	2 744	3 292
001.02.01.04	Реконструкция тепловой камеры УТ-22 по Московскому шоссе, 76 с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемых объектов, строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от УТ-22 до ТК-новая в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, строительство тепловой камеры ТК-новая с организацией выходных отверстий в сторону подключаемых объектов, строительство теплового ввода 2Ду=125 мм от ТК-новая до границы инженерных сетей Жилого дома №1 в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, строительство теплового ввода 2Ду=125 мм от ТК-новая до границы инженерных сетей Жилого дома №2 в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке	Жилой комплекс переменной этажности со встроенными нежилыми помещениями и подземными автомобильными стоянками, расположенный по адресу Самарская область, г. Самара, Кировский район, проспект Кирова, д. 399 Б	2024	0,062/0,166	200/125	21 842	26 211
001.02.01.05	Строительство тепловой камеры на участке ТС-337-0/12 2Ду=80 мм между зданиями №10 и №10Б по ул. Киевская с организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство	Нежилое здание (магазин) по ул. Киевская, д. 10Б	2025	0,014	50	1 290	1 548

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Подключаемый объект	Год реализации	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, тыс. руб.	Затраты с учетом НДС, тыс. руб.
	участка тепловой сети 2Ду=50 мм от вновь построенной камеры до границы земельного участка подключаемого объекта						
001.02.01.06	Строительство новой тепловой камеры в районе вновь построенной неподвижной опоры между ТК-1 и ТК-2 на участке тепловой сети 4-ПОК-3-7 2Ду=300 мм по ул. Тушинская с организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от вновь построенной тепловой камеры между ТК-1 и ТК-2 на участке 4-ПОК-3-7 2Ду=300 мм по ул. Тушинская до границы земельного участка подключаемого объекта	Торговый комплекс с кинотеатром и паркингом (паркинг с комплексом бытовых услуг) расположенный по адресу: г.Самара, ул.Аэродромная, 47А	2025	0,027	200	4 485	5 382
001.02.01.07	Реконструкция тепловой камеры УТ-2 (вблизи здания № 148 по ул. 6-я просека) с частичной заменой строительных конструкций, в части организации выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=80 мм от УТ-2 (вблизи здания №148 по ул. 6-я просека) до границы инженерных сетей подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке	Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по 6-ой просеке в Промышленном районе г.Самара	2025	0,207	80	9 963	11 956
001.02.01.08	Строительство теплового ввода 2Ду=200 мм от ТК-1, 4-ЦОК-1-10 по ул. Дыбенко до границы с инженерно-техническими сетями жилого дома, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, реконструкция тепловой камеры по ул. 3-й Проезд с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	Многоквартирный жилой дом (1-й, 2-й этапы строительства) с размещением нежилых помещений во встроенных, пристро-енных и встроенно-пристроенных помещениях (в том числе для обслуживания жилой застройки), наземные и подземные автостоянки с выделением машиномест, расположенные по адресу: Самарская область, г. Самара, Октябрьский район, в границах улиц Третьего проезда, ул. Дыбенко, Четвертого проезда	2024	0,054	200	4 326	5 192
001.02.01.09	Реконструкция тепловой камеры ТК-2, 5-СамТЭЦ-3-2 с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=125 мм от ТК-2 до границы земельного участка подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке	Торгово-развлекательный центр, расположенный по адресу: Самарская область, г. Самара, Промышленный р-н на земельном участке с кадастровым номером - 63:01:0707005:3675	2025	0,1678	125	17 251	20 701
001.02.01.10	Строительство тепловых камер ТК-1, ТК-1.1, ТК-1.2 (от ТС 2Ду=400 мм по ул. Липецкая) с организацией выходных отверстий в сторону подключаемых объектов, строительство тепловых камер ТК-3, ТК-3.1 (от существующей надземной сети ТС 2Ду=400 мм) и организацией выходных	Многофункциональный жилой комплекс переменной этажности со встроенно-пристроенными помещениями, подземными/наземными	2028	0,111/0,592/0,3554/0,116	250/200/150/100	28 639	34 367

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Подключаемый объект	Год реализации	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, тыс. руб.	Затраты с учетом НДС, тыс. руб.
	отверстий в сторону подключаемых объектов; строительство участка тепловой сети 2Ду=250 мм от ТК-1 (нов.) до ТК-1.1 (нов.) в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, строительство участков тепловой сети 2Ду=200 мм от ТК-1.1 (нов.) до инженерных сетей дома С1, от ТК-1.1 (нов.) до ТК-1.2 (нов.), от ТК-2 (реконстр.) до инженерных сетей домов Б2, Т2, от точки врезки в наружную ТС 2Ду=400 мм до ТК-3 (нов.), от ТК-3 (нов.) до ТК-3.1 (нов.); строительство участков тепловой сети 2Ду=150 мм от ТК-3.1 (нов.) до инженерных сетей дома Т3, от ТК-1.2 (нов.) до инженерных сетей дома Б1, от ТК-1.2 (нов.) до инженерных сетей дома Т1, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке; строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм от ТК-3.1 (нов.) в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке до границы инженерных сетей дома С2 в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке. Реконструкция тепловой камеры ТК-2, расположенной по ул. Липецкая с 100% заменой строительных конструкций, увеличением ее размеров (при необходимости) и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	стоянками, расположенный в границах улиц: Липецкая/Мусоргского в г. Самара					
001.02.01.11	Строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм, от вновь построенной тепловой камеры по ул.Печерская (ТС-583-0/6,6) до границы инженерных сетей подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, строительство тепловой камеры в районе неподвижной опоры НО-9 по ул.Печерская (ТС-583-0/6,6) с организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом в границах улиц Советской Армии, Печерской, Кабельный пер. в Советском районе г. Самара	2025	0,0492	100	3 307	3 968
001.02.01.12	Строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от ТК-64 до УТ-1, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, реконструкция тепловой камеры ТК-64 (1-ПОК-2-7), с частичной заменой строительных конструкции и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство теплового ввода 2Ду=200 мм от УТ-1 до границы инженерных се-тей подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, строительство новой тепловой камеры УТ-1	Жилые дома со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и встроенно-пристроенным подземным паркингом, расположенные по адресу: г. Самара, Октябрьский район, на пересечении улиц Мичурина и Челюскинцев	2025	0,5036	200	26 105	31 326
001.02.01.14	Реконструкция здания насосной станции НС №028 (ТС-247-0/28) с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм от точки присоединения НС № 028 (ТС-247-0/28) до границы инженерных сетей подключаемого объекта	Жилой дом (секции № 6, 7) по адресу: г.Самара, Советский р-н, Измайловский пер.	2025	0,04	100	7 318	8 781
001.02.01.15	Реконструкция тепловой камеры ТК-35 по ул. Стара-Загора (ТС-12-4) с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм от ТК-35 по ул. Стара-Загора (ТС-12-4) до границы инженерных сетей подключаемого объекта	Многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул. Стара Загора 249а	2026	0,2	100	8 808	10 569

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Подключаемый объект	Год реализации	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, тыс. руб.	Затраты с учетом НДС, тыс. руб.
001.02.01.16	Реконструкция ТК-13 на участке тепловой сети 1-ПОК-1-2 2Ду=80мм по пр. Карла Маркса с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=300 мм от ТК-13 по пр. Карла Маркса (1-ПОК-1-2) до вновь построенной смотровой камеры ТК-1, строительство участка тепловой сети 2Ду=300 мм от вновь построенной тепловой камеры ТК-1 до вновь построенной тепловой камеры ТК-2, строительство участка тепловой сети 2Ду=300 мм от вновь построенной тепловой камеры ТК-2 до вновь построенной тепловой камеры ТК-3, строительство участка тепловой сети 2Ду=300мм от вновь построенной ТК-3 до вновь построенной для подключения 1 этапа строительства объекта ТК-4, строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от вновь построенной ТК-4 до границы с инженерными сетями 1 этапа подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=250 мм от вновь построенной ТК-4 до вновь построенной для подключения 2 и 3 этапов строительства объекта ТК-5, строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от вновь построенной ТК-5 до границы с инженерными сетями 2 этапа подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от вновь построенной ТК-5 до границы с инженерными сетями 3 этапа подключаемого объекта	Жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и встроенно-пристроенным подземным паркингом по адресу: г. Самара, Октябрьский район, Московское шоссе, ул. Луначарского	2025	0,865/0,096/0,224	300/250/200	29 831	35 798
001.02.01.17	Строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм, от ТК-33 по ул.Краснодонской/ул.Свободы до границы инженерных сетей подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, реконструкция тепловой камеры ТК-33 по ул.Краснодонской/ул.Свободы с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	Многоквартирный дом по адресу: г. Самара, ул. Свободы, д.134	2024	0,264	100	9 825	11 790
001.02.01.18	Строительство участка тепловой сети 2Ду=80 мм, от ТК-3а ТС-010-0/9 по ул.Арцыбушевская до границы земельного участка подключаемого объек-та, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, реконструкция тепловой камеры ТК-3а ТС-010-0/9 по ул.Арцыбушевская с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	Отдел ЗАГС Самарского района	2025	0,2202	80	10 855	13 026
001.02.01.19	Реконструкция тепловой камеры ТК-1 (ТС-332-0/3) с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, реконструкция тепловой камеры ТК-2 (ТС-332-0/3) с заменых строительных конструкций (в связи с увеличением диаметра трубопровода) и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, реконструкция участка тепловой сети с изменением диаметра с 2Ду=80мм на 2Ду=125 мм, от ТК-2 до ТК-1 (ТС-332-	Строительство нового музейно-выставочного центра "Самара Космическая" с планетарием по адресу: г. Самара, Октябрьский район, проспект Ленина	2025	0,464/0,0248	125/100	34 620	41 544

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Подключаемый объект	Год реализации	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, тыс. руб.	Затраты с учетом НДС, тыс. руб.
	0/3), в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке с попутным дренажем Ду=150 мм, строительство нового участка тепловой сети 2Ду=100 мм от ТК-1 ТС-332-0/3 до границы земельного участка подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке с попутным дренажем Ду=150 мм						
001.02.01.20	Реконструкция тепловой камеры ТК-2а по ул. Краснодонская с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=80 мм от ТК-2а по ул. Краснодонская с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	Жилая застройка по ул. Физкультурной (103) в Промышленном районе г. Самары. 4 очередь. 1 этап. 2-секционный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями № 6 (по ПЗУ) и встроенно-пристроенным подземным паркингом (№ 6п по ПЗУ)	2025	0,057	80	3 215	3 857
001.02.01.21	Реконструкция тепловой камеры ТК-2А (ТС-384-384А, 385-0/21А) с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=80 мм от ТК-2А до границы земельного участка подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке	Проектирование и строительство здания детской поликлиники на 500 посещений в смену в г.о. Самара по адресу: г. Самара, в границах улиц Н. Панова, Часовой и Ерошевского	2025	0,04	80	2 177	2 613
001.02.01.22	Реконструкция тепловой камеры ТК-4а, расположенной вблизи д. № 247 по пр. Карла Маркса, с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=150 мм от ТК-4а, расположенной вблизи д. № 247 по пр. Карла Маркса, до границы инженерных сетей подключаемого объекта, реконструкция участка тепловой сети от ТК-4 до ТП-16 с 2Ду=150 мм на 2Ду=200 мм	Многоквартирный жилой комплекс в районе улиц Советской Армии и пр. Карла Маркса со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и отдельно стоящим паркингом	2025	0,12/0,116	150/200	19 464	23 357
001.02.01.23	Строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от ТК-8а по ул. 3-й проезд (ТС-415-0/8) до границы с инженерными сетями подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, реконструкция тепловой камеры ТК-8а по ул. 3-й проезд (ТС-415-0/8) с частич-ной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	Жилая застройка с подземным паркингом в границах улиц Корабельной, Революционной, Печерской, Третьего проезда в Октябрьском районе г.о. Самара. I очередь строительства	2025	0,288	200	14 896	17 876
001.02.01.24	Строительство участка тепловой сети 2Ду=100 мм, от ТК-11 по 3-му проезду (4-ЦОК-1-9) до границы земельного участка подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, реконструкция тепловой камеры ТК-11 по 3-му проезду (4-ЦОК-1-9) с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторо-ну подключаемого объекта	Нежилое здание, расположенное по адресу г. Самара, Октябрьский район, ул. Революционная, д. 64Б	2025	0,024	100	1 912	2 294

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Подключаемый объект	Год реализации	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, тыс. руб.	Затраты с учетом НДС, тыс. руб.
001.02.01.25	Реконструкция тепловой камеры ТК-П/У (1-ПОК-2-15) с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=65 мм ТК-П/У (1-ПОК-2-15) до границы земельного участка подключаемого объекта	Офисное здание, расположенное по адресу: г. Самара, Октябрьский район, ул. Осипенко, д. 11	2025	0,4	65	14 356	17 228
001.02.01.26	Строительство участка тепловой сети 2Ду=200 мм от ТК-13 (пр. Карла Маркса/Гагарина) до границы инженерных сетей подключаемого объекта, в ППУ/ПЭ изоляции при канальной прокладке, реконструкция тепловой камеры ТК-13 (пр. Карла Маркса/Гагарина) с заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (Жилой дом с размещением подземных гаражей и надземных автостоянок, и объектов обслуживания жилой застройки во встроенных, пристроенных и встроенно-пристроенных помещениях многоквартирного дома в отдельных помещениях дома)», расположенный в границах улиц Луначарского и Московского шоссе в Октябрьском районе г.о. Самара	2025	0,016/0,803	200/300	37 630	45 156
001.02.01.29	Строительство участка тепловой сети 2Ду=150 мм от опуска ТС-ЗИМ 2 вблизи ТК-17 до границы с инженерными сетями подключаемого жилого дома	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (Жилой дом с размещением подземных гаражей и надземных автостоянок, и объектов обслуживания жилой застройки во встроенных, пристроенных и встроенно-пристроенных помещениях многоквартирного дома в отдельных помещениях дома)	2025	0,47	150	26 308	31 569
001.02.01.30	Реконструкция тепловой камеры ТК-3 (5-СамТЭЦ-3-13) по ул. Зои Космодемьянской с частичной заменой строительных конструкций и организацией выходного отверстия в сторону подключаемого объекта, строительство участка тепловой сети 2Ду=50 мм от ТК-3 (5-СамТЭЦ-3-13) по ул. Зои Космодемьянской до границы земельного участка подключаемого объекта	Здание амбулаторно-поликлинического обслуживания», расположенный по адресу: Самарская область, г. Самара, Промышленный район, ул. Зои Космодемьянской, на земельном участке с кадастровым номером 63:01:0707004:3952	2025	0,02	50	3 833	4 600
001.02.01.32	Реконструкция участка трубопровода 2Ду=500мм магистральной тепловой сети от точки "А"' до ТК-2 по ул. XX Партсъезда, реконструкция участка трубопровода 2ДУ=500мм магистральной тепловой сети от ТК-2 до ТК-1 по ул. XX Партсъезда, реконструкция участка трубопровода 2Ду=500мм магистральной тепловой сети от ТК-1 до точки "Б"' по ул. XX Партсъезда, реконструкция тепловых камер ТК-11а, ТК-10, ТК-1 (при	Реконструкция теплотрассы для осуществления выноса тепловых сетей из зоны строительства объекта: "Реконструкция ул. 22 Партсъезда от ул. Солнечная до пр.	2024	0,363/0,257/0,3	500/400/700	78 617	94 340

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	Подключаемый объект	Год реализации	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, тыс. руб.	Затраты с учетом НДС, тыс. руб.
	необходимости), ТК-2 (при необходимости) в районе пересечения ул. Ново-Садовой и XX Партсъезда, реконструкция участка трубопровода 2Ду=400мм магистральной тепловой сети от ТК-11а до точки "В'" в районе пересечения ул. Ново-Садовой и XX Партсъезда, реконструкция участка трубопровода 2Ду=400мм магистральной тепловой сети от ТК-10 до ТК-11а в районе пересечения ул. Ново-Садовой и XX Партсъезда, реконструкция участка трубопровода 2Ду=700мм магистральной тепловой сети от точки "Ж" до ТК-10 в районе пересечения ул. Ново-Садовой и XX Партсъезда	Кирова 1-я очередь (от ул. Солнечной до Московское шоссе) и 2-я очередь (от пр. Карла Маркса до ул. Ставропольская)". 1-я очередь (от ул. Солнечной до Московского шоссе)					
Новое строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (реновация)							
001.02.01.32	ТК-3/6	ПП_458	18	200	2025		1 575
001.02.01.34	ПП_ТК-7-1	ПП_461	155	200	2025		13 559
001.02.01.35	ТК-7	ПП_ТК-7-1	125	250	2025		11 606
001.02.01.36	ТК-8	ПП_463	29	150	2026		2 188
001.02.01.37	ТК-86/17	ПП_460	88	200	2026		8 058
001.02.01.38	ПП_ТК-7-1	ПП_462	29	200	2027		2 656
001.02.01.39	ТК-5	ПП_466	72	100	2027		4 443
001.02.01.40	УТ-5	ПП_465	47	150	2027		3 711
001.02.01.41	УТ-2	ПП_464	68	150	2027		5 369
001.02.01.42	ТК-118а	ПП_467	41	200	2027		3 929
001.02.01.42	ТК-115б	ПП_468	82	200	2027		7 859

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 теплосе-тевых объектов для повышения эффективности функционирования системы тепло-снабжения

в зоне действия источников тепловой энергии в том числе за счет заме-щения котельных в рамках обязательств Администрации г. о. Самары по реализации мероприятий приведены в таблице 7.2.

Таблица 7.2 – Обязательства Администрации г. о. Самары по реализации мероприятий для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Мероприятие	Год реализации	Затраты без НДС, тыс. руб. (НДС не облагаются)
Выполнение работ по проектированию и устройству тепловых сетей для перевода абонентов угольных котельных ул. Битумная, 2 ул. Авроры, 3 и ул. Авроры, 11а, переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на сети центрального теплоснабжения в Советском внутригородском районе городского Самара	2025	22 735
ИТОГО	**2025**	**22 735**

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 таблице 7.3.

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

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

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

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	ПИР/СМР	КВЛ, тыс. руб. без НДС	Год реализации	Протяженность, км в 1тр	Ду, мм
001.02.03.01	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 (ул. Дыбенко/3-й проезд) до ТК-8 (ул.Печерская/3-й проезд) с увеличением диаметра с 2Ду=250мм на 2Ду=400мм	СМР	94 301	2025	0,591	400
001.02.03.02	Строительство участка ТС от ТК9а (ул. Гаражная/3-й проезд) до ТК-2 (ул. Дыбенко/3-й проезд) 2Ду 400 мм	СМР	70 085	2025	0,570	400
001.02.03.03	Реконструкция теплотрассы по Московскому шоссе от ТК-18 до ТК-23 (1 п.к. от ТК-20 до ТК-23), 2Ду=700мм.	СМР	208 335	2025	1,327	700
001.02.03.04	Реконструкция тепломагистрали №2 СамТЭЦ от ТК-4 до ТК-12 (1 п.к. от ТК-4 до ТК8а, 2 п.к. от 9 до ТК-12), 2Ду=800мм, 2Ду=700 мм	СМР	236 305	2025	1,214	700-800
001.02.03.05	Реконструкция теплотрассы по ул. Гастелло от ТК-5 до ТК-6СУМР, 2Ду=800мм	СМР	91 371	2025	0,380	800
001.02.03.06	Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-7/11 (ул. Ташкентская) до ТК-9 (1 п.к. от ТК-8 до ТК-9 и 2 пк. от ТК-7/11 до ТК-8), 2Ду=800мм	ПИР	4 800	2025	0,000	0
001.02.03.07	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-9-2. Заверешение работ в 2026 году	СМР	300 445	2025	5,009	65-300
001.02.03.08	Реконструкция теплотрассы по ул. Первомайской от ТК-22 до ТК-24, 2Ду=350мм	СМР	64 309	2025	0,479	350
001.02.03.09	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-352-0/12А. Завершение работ в 2026 году	СМР	92 843	2025	3,253	50-150
001.02.03.10	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-360-0/24. Завершение работ в 2026 году	СМР	87 888	2025	2,404	50-200
001.02.03.11	Реконструкция ТС-4I-2 в границах ул. Дачной, Мичурина,Владимирской, Коммунистической. Завершение работ в 2026 году	СМР	154 014	2025	3,539	80-300
001.02.03.12	Реконструкция теплотрассы по ул. Аэродромной от ТК-28 до ТК-28в, 2Ду=300, 500мм	СМР	54 530	2025	0,402	300, 500
001.02.03.13	Реконструкция теплотрассы по ул. Чапаевская от ТК-75 до ТК-75в, 2Ду=200мм	СМР	28 853	2025	0,443	200
001.02.03.14	Реконструкция теплотрассы по ул. Дзержинского от ТК-42б до ТП-24, 2Ду=200мм	СМР	49 674	2025	0,518	200
001.02.03.15	Реконструкция теплотрассы по ул. Некрасовской от ТК-86/7а до ТК-86/5, 2Ду=300мм	СМР	35 418	2025	0,303	300
001.02.03.16	Реконструкция теплотрассы по ул. Рабочей от ТК-27а (ул. Никитинская) до ТК-29 (ул. Агибалова), 2Ду=500мм	СМР	41 405	2025	0,277	500
001.02.03.17	Реконструкция теплотрассы по ул. Энтузиастов от НС-5 до ТП-13, 2Ду=400мм	СМР	22 427	2025	0,229	400
001.02.03.18	Реконструкция теплотрассы по ул. Радонежской от ТК-14 до ТК-64, 2Ду=300 мм	СМР	58 458	2025	0,784	300
001.02.03.19	Реконструкция теплотрассы по ул. Чапаевской от ТК-111 до ТК-30, 2Ду=300 мм	СМР	72 565	2025	1,015	300
001.02.03.20	Реконструкция теплотрассы по ул. Ново-Вокзальной от ТК-2а до ТК-3, 2Ду=500 мм	СМР	109 630	2025	0,883	500
001.02.03.21	Рекон-ция ТС-7Б-6/1А от ТП-52 Ст-Загор. Завершение работ в 2026 году	СМР	71 226	2025	1,102	50-300
001.02.03.22	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-775-0/125А,125Б	ПИР	1 500	2025	0,000	50-300
001.02.03.23	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-363-0/17	ПИР	1 900	2025	0,000	32-200
001.02.03.24	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-4Кузн.-0/11	ПИР	1 500	2025	0,000	80-250
001.02.03.25	Модернизация здания по адресу Челюскинцев, 16 с заменой системы охранно-пожарной сигнализации	СМР	5 225	2025	0,000	0
001.02.03.26	Модернизация здания по адресу Советской Армии, 9 с заменой системы охранно-пожарной сигнализации	СМР	2 375	2025	0,000	0
001.02.03.27	Модернизация здания по адресу Первый переулок, 55 с заменой системы охранно-пожарной сигнализации	СМР	2 375	2025	0,000	0
001.02.03.28	Реконструкция тепловой сети от ТК-168 до ТК-169 в районе Корсунского переулка	СМР	30 000	2025	0,098	1000
001.02.03.29	Реконструкция теплотрассы по ул. Литвинова от ТК-18 до ТК-20 (1 п.к. от ТК-18 до ТК-19 и 2 пк. от ТК-19 до ТК-20), 2Ду=700мм	ПИР	50	2025		

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	ПИР/СМР	КВЛ, тыс. руб. без НДС	Год реализации	Протяженность, км в 1тр	Ду, мм
001.02.03.30	Реконструкция тепловой сети по пр. К.Маркса от ТК-15 до НС-12, 2Ду=800	ПИР	613	2025		
001.02.03.31	Реконструкция ТС-542А-0/8 в границах ул. Гастелло, М.Сорокина, Советской Армии, Печерской (1п.к., 2 п.к.)	СМР	121 808	2026	2,344	25-200
001.02.03.32	Реконструкция ТС-14-10,5 (1 п.к.)	СМР	230 108	2026	3,852	50-300
001.02.03.33	Реконструкция теплотрассы по ул. Физкультурной от ТК-152 до ТК-154, 2Ду=400мм	ПИР	1 200	2026	0,000	0
001.02.03.34	Реконструкция теплотрассы по ул. Дзержинского от ТК-44 до ТК-42Б и от ТК-44 до ТП25, 2Ду 300 -700мм	ПИР	2 100	2026	0,000	0
001.02.03.35	Модернизация НС и ЦТП с установкой систем охранно-пожарной сигнализации	СМР	16 566	2026	0,000	0
001.02.03.36	ОНМ	0	9 000	2026	0,000	0
001.02.03.37	Модернизация центральных тепловых пунктов и насосных станций г.Самара	СМР	15 000	2026	0,000	0
001.02.03.38	Реконструкция теплотрассы по ул. Больничной от ТК-24/2а до ТК-69, 2Ду=300 мм	СМР	43 002	2026	0,261	300
001.02.03.39	Строительство участка ТС от ТК-22 на Скляренко с переходом ул. Ново-Садовая (ЗИМ)	СМР	328 201	2027	2,060	600
001.02.03.40	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-361-0/12	ПИР	1 200	2026	0,000	0
001.02.03.41	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-753-0/57	ПИР	2 100	2026	0,000	0
001.02.03.42	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-754.774-0/127	ПИР	2 100	2026	0,000	0
001.02.03.43	Модернизация ЦТП№185 г. Самара, ул.Скляренко, 15	ПИР	820	2026	0,000	0
001.02.03.44	Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-9 до ТК-12 (пр. Кирова), 2Ду=800мм	ПИР	5 000	2028	0,000	0
001.02.03.45	Реконструкция теплотрассы по ул. Мориса Тореза от ТК-3 (ул. Карбышева) до ТК-8 (ул. Авроры), 2Д=300мм	ПИР	3 500	2026	0,000	0
001.02.03.46	Реконструкция теплотрассы по ул. Литвинова от ТК-20 до ТК-23, 2Ду=700мм	ПИР	2 600	2026	0,000	0
001.02.03.47	Реконструкция теплотрассы по ул. Николая Панова от ТК-17 до ТК-22, 2Ду=700мм, 2Ду=800мм	СМР	410 813	2026	1,459	700, 800
001.02.03.48	Реконструкция теплотрассы по ул. Солнечная от УТ-13а до ТК-10, 2Ду=500мм	СМР	79 700	2026	0,706	500
001.02.03.49	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-98-0/2	ПИР	1 100	2026	0,000	0
001.02.03.50	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-501-0/3	ПИР	900	2026	0,000	0
001.02.03.51	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-389-29	ПИР	900	2026	0,000	0
001.02.03.52	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-417/419-0/1Н	ПИР	800	2026	0,000	0
001.02.03.53	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-775-0/125А,125Б	СМР	156 800	2026	2,452	65-400
001.02.03.54	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-4Кузн.-0/11	СМР	40 000	2026	1,755	80-150
001.02.03.55	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27	ПИР	900	2026	0,000	0
001.02.03.56	Реконструкция теплотрассы от ТК-22 (ул. Николая Панова) до НС №6 2Ду=700 мм, 600 мм	ПИР	5 500	2026	0,000	0
001.02.03.57	Реконструкция теплотрассы по ул. Свободы от ТК-166 до ТК-161 2Ду=400 мм	ПИР	3 187	2026	0,000	0
001.02.03.58	Реконструкция теплотрассы по ул. Аэродромной от ТК-41а до ТК-38 2Ду=700 мм, 600 мм	СМР	212 330	2026	1,296	600, 700
001.02.03.59	Реконструкция теплотрассы от ТК-16 (М. Шоссе) до ТК-27 (в районе пересечения ул. Гагарина с Мяги) 2Ду=700 мм	ПИР	5 000	2026	0,000	0
001.02.03.60	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-9-2. Благоустройство	СМР	62 810	2026	0,000	0
001.02.03.61	Реконструкция ТС-4I-2 в границах ул. Дачной, Мичурина,Владимирской, Коммунисти-ческой. Благоустройство	СМР	48 990	2026	0,000	0
001.02.03.62	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-352-0/12А. Благоустройство	СМР	24 866	2026	0,000	0
001.02.03.63	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-360-0/24. Благоустройство	СМР	35 640	2026	0,000	0
001.02.03.64	Рекон-ция ТС-7Б-6/1А от ТП-52 Ст-Загор. Благоустройство	СМР	18 475	2026	0,000	0
001.02.03.65	Реконструкция тепловой сети по пр. К.Маркса от ТК-15 до НС-12, 2Ду=800	СМР	199 636	2026	0,748	800

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	ПИР/СМР	КВЛ, тыс. руб. без НДС	Год реализации	Протяженность, км в 1тр	Ду, мм
001.02.03.66	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-464-0/4.5	СМР	163 200	2027	2,765	50-200
001.02.03.67	Реконструкция участка тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27	СМР	74 180	2027	1,292	65-200
001.02.03.68	ОНМ	0	10 000	2027	0	0
001.02.03.69	Модернизация центральных тепловых пунктов и насосных станций г.Самара	СМР	20 000	2027	0	0
001.02.03.70	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-389-29	СМР	141840	2027	2,072	50-200
001.02.03.71	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-417/419-0/1Н	СМР	216 950	2027	3,725	50-250
001.02.03.72	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-363-0/17	СМР	202 243	2028	3,149	65-200
001.02.03.73	Реконструкция теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1 до ТК-6 (2 п.к. от ТК-3 до ТК-6), 2Ду=1000мм	СМР	277 500	2028	1,015	800, 1000
001.02.03.74	Реконструкция теплотрассы по ул. Мориса Тореза от ТК-3 (ул. Карбышева) до ТК-8 (ул. Авроры), 2Д=300мм	СМР	170 890	2027	1,822	300
001.02.03.75	Строительство понизительной НС в районе пересечения ул. Мичурина и Н.Панова (ЗИМ)	СМР	152 730	2027	0,000	0
001.02.03.76	Реконструкция теплотрассы по ул. Блюхера от ТК-1а до ТК-5а по ул. Советской Армии, 2Ду=500мм	СМР	207 580	2027	1,395	500
001.02.03.77	Реконструкция ТС-542А-0/8 в границах ул. Гастелло, М.Сорокина, Советской Армии, Печерской (1п.к., 2 п.к.)	СМР	107 737	2027	2,746	25-200
001.02.03.78	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-361-0/12	СМР	63 650	2027	0,908	80-150
001.02.03.79	Реконструкция теплотрассы по ул. Свободы от ТК-166 до ТК-161 2Ду=400 мм	СМР	170 047	2027	1,530	100, 150, 200, 300, 400
001.02.03.80	Реконструкция теплотрассы от ТК-16 (М. Шоссе) до ТК-27 (в районе пересечения ул. Гагарина с Мяги) 2Ду=700 мм	СМР	232 840	2027	1,361	600, 700
001.02.03.81	Реконструкция ТС-14-10,5 (2 п.к.)	СМР	177 462	2027	2,086	50-300
001.02.03.82	Модернизация НС и ЦТП с установкой систем охранно-пожарной сигнализации	СМР	59 738	2028	0,000	0
001.02.03.83	ОНМ		10 000	2028	0,000	0
001.02.03.84	Модернизация центральных тепловых пунктов и насосных станций г.Самара	СМР	20 000	2028	0,000	0
001.02.03.85	Модернизация ЦТП с целью обеспечения электроснабжения	СМР	10 000	2028	0,000	0
001.02.03.86	Реконструкция теплотрассы по Волжскому пр. от т. А между ТК-2 и ТК-3/1 до ТК-3/1, 2Ду=800мм	СМР	63 669	2028	0,156	800
001.02.03.87	Модернизация НС №028 с целью обеспечения водоснабжения и водоотведения	ПИР/СМР	11 000	2028	0,000	0
001.02.03.88	Реконструкция теплотрассы по ул. Рабочей от ТК-25в до ТК-4 (1 п.к. - от ТК-25в до ТК-25, 2 п.к. от ТК-25 до ТК-4), 2Ду=500мм	СМР	28 334	2028	0,179	500
001.02.03.89	Реконструкция теплотрассы по ул. Ново-Вокзальная от ТК-8/27 до ТК-6, 2Ду=500мм	СМР	80 530	2028	0,590	500
001.02.03.90	Реконструкция теплотрассы по Московскому шоссе от ТК-18 до ТК-23 (2 п.к. от ТК-18 до ТК-20), 2Ду=700мм	СМР	174 985	2028	0,775	700
001.02.03.91	Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-7/11 (ул. Ташкентская) до ТК-9 (1 п.к. от ТК-8 до ТК-9), 2Ду=800мм		214 000	2026	0,918	800
001.02.03.92	Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-9 до ТК-12 (пр. Кирова), 2Ду=800мм	СМР	296 440	2030	1,292	800
001.02.03.93	Реконструкция теплотрассы по ул. Литвинова от ТК-18 до ТК-20 (1 п.к. от ТК-18 до ТК-19), 2Ду=700мм	СМР	28 218	2026	0,14	700
001.02.03.94	Реконструкция теплотрассы по ул. Литвинова от ТК-20 до ТК-23, 2Ду=700мм	СМР	133 950	2028	0,764	700
001.02.03.95	Реконструкция теплотрассы по ул. Физкультурной от ТК-152 до ТК-154, 2Ду=400мм	СМР	61 100	2028	0,494	400
001.02.03.96	Реконструкция теплотрассы по ул. Гаражной от ТК-6 до ТК-9 (обратный трубопровод),1Ду=800мм, от ТК-9 до ТК-11 (подающий и обратный трубопроводы), 2Ду=800мм	ПИР	1 000	2028	0,000	0

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	ПИР/СМР	КВЛ, тыс. руб. без НДС	Год реализации	Протяженность, км в 1тр	Ду, мм
001.02.03.97	Реконструкция теплотрассы по ул. Садовой от ТК-18а (ул. Ульяновская) до ТК-49, 2Ду=300 мм	СМР	23 580	2028	0,158	300
001.02.03.98	Реконструкция теплотрассы по ул. Земеца от УЗ-20 до ТП-1 Прогресс, 2Ду=700мм	СМР	116 100	2028	0,274	700
001.02.03.99	Реконструкция теплотрассы по ул. Печерской от т.А (опуск теплотрассы между ТК-3 и ТК-1а) до ТК-4, 2Ду=500мм	СМР	139 540	2028	1,031	500
001.02.03.100	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-501-0/3	СМР	133 820	2028	2,033	50-300
001.02.03.101	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-754.774-0/127	СМР	111 358	2028	2,985	40-150
001.02.03.102	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-372-35	ПИР	2 100	2028	0,000	0
001.02.03.103	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-386,397-0/18	ПИР	2 600	2028	0,000	0
001.02.03.104	Реконструкция квартальной тепловой сети ТС-103,104,123,124-0/42	ПИР	2 000	2028	0,000	0
001.02.03.105	Реконструкция теплотрассы от ТК-22 (ул. Николая Панова) до НС №6 2Ду=700 мм, 600 мм	СМР	436 041	2028	2,819	600, 700
001.02.03.106	Реконструкция теплотрассы по ул. Литвинова от ТК-18 до ТК-20 (2 пк. от ТК-19 до ТК-20), 2Ду=700мм	СМР	81 590	2028	0,324	700
001.02.03.108	Реконструкция квартальных теплотрасс	СМР	204 867	2029	-	-
001.02.03.109	Реконструкция участка тепловой сети ТК-11 - ТК-12	СМР	13 418	2029	0,136	500
001.02.03.110	Реконструкция участка тепловой сети ТК-12а - ТК-13	СМР	12 827	2029	0,130	500
001.02.03.111	Реконструкция участка тепловой сети ТК-13 - ТК-14	СМР	12 629	2029	0,128	500
001.02.03.112	Реконструкция участка тепловой сети ТК-14 - ТК-15	СМР	13 813	2029	0,140	500
001.02.03.113	Реконструкция участка тепловой сети ТК-8 - ТК-10а1	СМР	5 412	2029	0,042	700
001.02.03.114	Реконструкция участка тепловой сети ТК-10а - задвижка ТК-10	СМР	258	2029	0,002	700
001.02.03.115	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1а - ТК-3	СМР	74 746	2029	0,646	600
001.02.03.116	Реконструкция участка тепловой сети ТК-6 - Задвижка ТК-6 ЦОК 1-я магистра	СМР	232	2029	0,002	600
001.02.03.117	Реконструкция участка тепловой сети ТК-16 - ТК-17	СМР	72 213	2029	0,500	800
001.02.03.118	Реконструкция участка тепловой сети ТК-13 - ТК-12	СМР	12 998	2029	0,180	800
001.02.03.119	Реконструкция участка тепловой сети ГП-51-15 - ТК-10	СМР	65 749	2029	0,320	1000
001.02.03.120	Реконструкция участка тепловой сети ТК-7 - ТК-8	СМР	77 876	2029	0,330	1200
001.02.03.121	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5А - ТК-6	СМР	53 805	2029	0,228	1200
001.02.03.122	Реконструкция участка тепловой сети ТК-9 - ГП-51-15	СМР	65 749	2029	0,320	1000
001.02.03.123	Реконструкция участка тепловой сети ТК-138 - ТК-137	СМР	36 794	2029	0,318	600
001.02.03.124	Реконструкция участка тепловой сети Задвижка ТК-6 ЦОК 1-я магистра - ТК-1а	СМР	79 148	2029	0,676	600
001.02.03.125	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5 - ТК-5	СМР	232	2029	0,002	600
001.02.03.126	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5А	СМР	71 268	2029	0,302	1200
001.02.03.127	Реконструкция участка тепловой сети ТС-776.783.900-0/125А.125Б ПИР	ПИР	13 859	2029	-	-
001.02.03.128	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4Чер.с.-0/4	СМР	237 864	2029	5,348	150
001.02.03.129	Реконструкция участка тепловой сети ТС-753-0/57 ПИР	ПИР	4 650	2029	-	-
001.02.03.130	Реконструкция участка тепловой сети ТС-13-9	СМР	293 506	2029	7,432	125
001.02.03.131	Реконструкция участка тепловой сети ТС-738,741,16мкр-0/10,12 ПИР	ПИР	6 763	2029	-	-
001.02.03.132	Реконструкция участка тепловой сети ТС-410-0/3	СМР	183 602	2029	4,128	150
001.02.03.133	Реконструкция участка тепловой сети ТС-149-0/15	СМР	108 880	2029	2,448	150
001.02.03.134	Реконструкция участка тепловой сети ТС-010-0/9	СМР	142 973	2029	2,648	200
001.02.03.135	Реконструкция участка тепловой сети ТС-584,563-0/1а,27	СМР	154 692	2029	3,478	150
001.02.03.136	Реконструкция участка тепловой сети ТС-НС1-0/15/ ПИР	ПИР	10 673	2029	-	-
001.02.03.137	Реконструкция участка тепловой сети ТС-157-0/12А ПИР	ПИР	2 564	2029	-	-
001.02.03.138	Реконструкция теплотрассы по пр. К. Маркса от ТК-7/11 (ул. Ташкентская) до ТК-9 (2 пк. от ТК-7/11 до ТК-8), 2Ду=800мм	СМР	100 000	2029	0,302	

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	ПИР/СМР	КВЛ, тыс. руб. без НДС	Год реализации	Протяженность, км в 1тр	Ду, мм
001.02.03.139	Реконструкция магистральных теплотрасс	СМР	387 061	2030	-	-
001.02.03.140	Реконструкция квартальных теплотрасс	СМР	185 032	2030	-	-
001.02.03.141	Реконструкция участка тепловой сети ТС-776.783.900-0/125А.125Б	СМР	346 487	2030	7,488	150
001.02.03.142	Реконструкция участка тепловой сети ТС-738,741,16мкр-0/10,12	СМР	169 090	2030	4,144	125
001.02.03.143	Реконструкция участка тепловой сети ТС-12-4	СМР	472 596	2030	10,212	150
001.02.03.144	Реконструкция участка тепловой сети ТС-НС1-0/15/	СМР	266 817	2030	4,750	200
001.02.03.145	Реконструкция участка тепловой сети ТС-360-0/24 ПИР	ПИР	4 793	2030	-	-
001.02.03.146	Реконструкция участка тепловой сети ТС-547-0/9 ПИР	ПИР	9 254	2030	-	-
001.02.03.147	Реконструкция участка тепловой сети ТС-352-0/12А ПИР	ПИР	4 747	2030	-	-
001.02.03.148	Реконструкция участка тепловой сети ТС-372-35 ПИР	ПИР	6 233	2030	-	-
001.02.03.149	Реконструкция участка тепловой сети ТС-680-0/43 ПИР	ПИР	8 246	2030	-	-
001.02.03.150	Реконструкция участка тепловой сети ТС-157-0/12А	СМР	64 097	2030	1,772	100
001.02.03.151	Реконструкция магистральных теплотрасс	СМР	686 860	2031	-	-
001.02.03.152	Реконструкция квартальных теплотрасс	СМР	185 032	2031	-	-
001.02.03.153	Реконструкция участка тепловой сети ТС-360-0/24	СМР	119 839	2031	2,489	150
001.02.03.154	Реконструкция участка тепловой сети ТС-12-5	СМР	331 510	2031	6,886	150
001.02.03.155	Реконструкция участка тепловой сети ТС-547-0/9	СМР	231 360	2031	4,806	150
001.02.03.156	Реконструкция участка тепловой сети ТС-352-0/12А	СМР	118 677	2031	3,154	100
001.02.03.157	Реконструкция участка тепловой сети ТС-386,397-0/18	СМР	252 732	2031	5,124	150
001.02.03.158	Реконструкция участка тепловой сети ТС-680-0/43	СМР	206 147	2031	5,478	100
001.02.03.159	Реконструкция участка тепловой сети ТС-281-10 ПИР	ПИР	1 475	2031	-	-
001.02.03.160	Реконструкция участка тепловой сети ТС-369-22(23) ПИР	ПИР	4 698	2031	-	-
001.02.03.161	Реконструкция участка тепловой сети ТС-657-0/48 ПИР	ПИР	6 313	2031	-	-
001.02.03.162	Реконструкция участка тепловой сети ТС-3Чер.с.-18 ПИР	ПИР	10 678	2031	-	-
001.02.03.163	Реконструкция участка тепловой сети ТС-370-23(22) ПИР	ПИР	6 776	2031	-	-
001.02.03.164	Реконструкция участка тепловой сети ТС-438-0/9 ПИР	ПИР	7 458	2031	-	-
001.02.03.165	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7А-2 ПИР	ПИР	3 810	2031	-	-
001.02.03.166	Реконструкция участка тепловой сети ТС-751,749-0/120 ПИР	ПИР	4 443	2031	-	-
001.02.03.167	Реконструкция участка тепловой сети ТС-417,419-0/1Н ПИР	ПИР	7 510	2031	-	-
001.02.03.168	Реконструкция участка тепловой сети ТС-389-29 ПИР	ПИР	3 602	2031	-	-
001.02.03.169	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7-1 ПИР	ПИР	7 134	2031	-	-
001.02.03.170	Реконструкция участка тепловой сети ТС-372-35	СМР	100 364	2031	3,678	30; 50; 70; 80; 100; 150; 200; 250; 300
001.02.03.171	Реконструкция магистральных теплотрасс	СМР	683 915	2032	-	-
001.02.03.172	Реконструкция квартальных теплотрасс	СМР	185 032	2032	-	-
001.02.03.173	Реконструкция участка тепловой сети ТС-281-10	СМР	36 880	2032	0,942	100
001.02.03.174	Реконструкция участка тепловой сети ТС-369-22(23)	СМР	117 449	2032	2,659	125
001.02.03.175	Реконструкция участка тепловой сети ТС-657-0/48	СМР	157 816	2032	4,031	100
001.02.03.176	Реконструкция участка тепловой сети ТС-3Чер.с.-18	СМР	272 221	2032	6,819	100
001.02.03.177	Реконструкция участка тепловой сети ТС-438-0/9	СМР	186 435	2032	4,221	125
001.02.03.178	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7А-2	СМР	95 253	2032	2,157	125
001.02.03.179	Реконструкция участка тепловой сети ТС-751,749-0/120	СМР	111 070	2032	2,837	100
001.02.03.180	Реконструкция участка тепловой сети ТС-417,419-0/1Н	СМР	187 758	2032	1,063	125
001.02.03.181	Реконструкция участка тепловой сети ТС-389-29	СМР	90 050	2032	2,039	125
001.02.03.182	Реконструкция участка тепловой сети ТС-7-1	СМР	178 350	2032	3,561	150
001.02.03.183	Реконструкция участка тепловой сети ТС-361-0/12 ПИР	ПИР	1 669	2032	-	-

Шифр подгруппы проектов	Наименование мероприятия	ПИР/СМР	КВЛ, тыс. руб. без НДС	Год реализации	Протяженность, км в 1тр	Ду, мм
001.02.03.184	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4Кузн.-0/11 ПИР	ПИР	5 348	2032	-	-
001.02.03.185	Реконструкция участка тепловой сети ТС-4мкр.Дыбенко-0/8 ПИР	ПИР	6 320	2032	-	-
001.02.03.186	Реконструкция участка тепловой сети ТС-678-0/3А ПИР	ПИР	10 068	2032	-	-
001.02.03.187	Реконструкция участка тепловой сети ТС-3ДОСААФ-28/37 ПИР	ПИР	3 940	2032	-	-
001.02.03.188	Реконструкция участка тепловой сети ТС-631А-0/3 ПИР	ПИР	5 810	2032	-	-
001.02.03.189	Реконструкция участка тепловой сети ТС-635А-0/11 ПИР	ПИР	3 768	2032	-	-
001.02.03.190	Реконструкция участка тепловой сети ТС-633-0/1 ПИР	ПИР	4 783	2032	-	-
001.02.03.191	Реконструкция участка тепловой сети ТС-656-0/1А ПИР	ПИР	10 491	2032	-	-
001.02.03.192	Реконструкция участка тепловой сети ТС-016-0/19В ПИР	ПИР	11 832	2032	-	-
001.02.03.193	Реконструкция участка тепловой сети ТС-3уб-0/6 ПИР	ПИР	3 101	2032	-	-
001.02.03.194	Реконструкция магистральных теплотрасс		683 915	2033		
001.02.03.195	Реконструкция магистральных теплотрасс		683 915	2034		
001.02.03.196	Реконструкция магистральных теплотрасс		683 915	2035		
001.02.03.197	Реконструкция магистральных теплотрасс		683 915	2036		
001.02.03.198	Реконструкция магистральных теплотрасс		683 915	2037		
001.02.03.199	Реконструкция магистральных теплотрасс		683 915	2038		
001.02.03.200	Реконструкция магистральных теплотрасс		683 915	2039		
001.02.03.201	Реконструкция магистральных теплотрасс		683 915	2040		
001.02.03.202	Реконструкция квартальных теплотрасс		1 685 443	2033		
001.02.03.203	Реконструкция квартальных теплотрасс		1 685 443	2034		
001.02.03.204	Реконструкция квартальных теплотрасс		1 685 443	2035		
001.02.03.205	Реконструкция квартальных теплотрасс		1 685 443	2036		
001.02.03.206	Реконструкция квартальных теплотрасс		1 685 443	2037		
001.02.03.207	Реконструкция квартальных теплотрасс		1 685 443	2038		
001.02.03.208	Реконструкция квартальных теплотрасс		1 685 443	2039		
001.02.03.209	Реконструкция квартальных теплотрасс		1 685 443	2040		
ИТОГО			**36 396 770**			

В результате оценки надежности теплоснабжения, проведенной в порядке, установленном требованиями к схемам теплоснабжения, в 2024 году в соответствии Приказом Минэнерго РФ от 17.01.2023 №5 выявлено отсутствие необходимости в мероприятиях по установке резервного оборудования, организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть, резервированию тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа, города федерального значения.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.009.000) выполнена детальная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В результате установлена нецелесообразность реализации вышеуказанных мероприятий.

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

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

9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории городского округа Самара приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 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 – 9.2.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для теплоснабжающих организаций, действующих на территории городского округа Самара, приведены в таблицах 9.3–9.11.

Перспективные значения удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск тепловой и электрической энергии определялись расчетным методом. В качестве исходных данных при проведении расчетов были использованы отчетные (фактические) данные предприятий за 2024 год.

Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3 924,1	4 124,9	3 826,0	3 768,9	3 916,3	3 859,3	3 837,0	3 989,5	3 996,0	3 996,6	4 006,8	4 114,2	4 149,4	4 204,3	4 243,7	4 274,0	4 288,8	4 294,1	4 294,1	4 294,1	4 294,1
пар	тыс. Гкал	94,7	87,3	98,1	105,7	95,3	101,2	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7
горячая вода	тыс. Гкал	3 829,4	4 037,6	3 727,9	3 663,2	3 821,0	3 758,1	3 736,3	3 888,8	3 895,3	3 895,8	3 906,0	4 013,5	4 048,6	4 103,6	4 143,0	4 173,3	4 188,0	4 193,3	4 193,3	4 193,3	4 193,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,7	6,5	6,1	5,5	5,4	9,7	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	5,7	5,7
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 926,2	1 912,8	1 941,6	1 933,5	1 991,6	2 141,0	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9	1 900,9
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 638,8	1 635,6	1 628,6	1 587,4	1 541,5	1 443,9	1 441,8	1 452,4	1 452,8	1 452,9	1 454,3	1 469,3	1 473,8	1 480,5	1 485,2	1 488,8	1 490,5	1 491,1	1 491,1	1 491,1	1 491,1
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	287,4	277,2	313,0	346,1	450,1	697,1	459,0	448,5	448,0	448,0	446,5	431,5	427,1	420,3	415,6	412,1	410,4	409,8	409,8	409,8	409,8
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	975,7	1 011,1	969,4	967,6	1 018,6	1 056,6	986,4	1 008,3	1 009,3	1 009,4	1 010,7	1 024,4	1 029,0	1 036,2	1 041,4	1 045,4	1 047,4	1 048,1	1 048,1	1 048,1	1 048,1
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	420,2	425,9	430,3	433,8	459,7	503,7	437,1	437,2	437,2	437,2	437,0	435,6	435,2	434,5	434,1	433,7	433,5	433,5	433,5	433,5	433,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	555,5	585,2	539,1	533,9	558,8	552,8	549,2	571,1	572,1	572,2	573,6	588,7	593,8	601,7	607,3	611,7	613,9	614,6	614,6	614,6	614,6
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	218,2	222,7	221,6	224,3	230,8	235,3	230,0	230,0	230,0	230,0	229,9	229,2	228,9	228,6	228,3	228,2	228,1	228,0	228,0	228,0	228,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	129,6	129,4	128,8	130,9	131,2	131,7	131,6	131,6	131,7	131,7	131,6	131,6	131,6	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	258,6	261,9	257,7	260,2	268,6	266,6	271,6	271,6	271,6	271,6	271,5	270,7	270,5	270,1	269,9	269,7	269,6	269,5	269,5	269,5	269,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	141,6	141,9	140,9	141,7	142,7	143,2	143,1	143,2	143,2	143,2	143,2	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1

Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Самарской ГРЭС

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	709,3	770,0	736,0	726,0	750,4	726,0	792,0	828,3	838,9	856,4	875,6	997,5	1 014,2	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3
пар	тыс. Гкал	14,8	16,4	15,9	16,7	17,8	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
горячая вода	тыс. Гкал	694,5	753,6	720,1	709,3	732,5	709,3	775,2	811,6	822,2	839,6	858,9	980,8	997,5	1 006,6	1 006,6	1 006,6	1 006,6	1 006,6	1 006,6	1 006,6	1 006,6
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,6	5,0	3,8	4,4	4,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	150,3	152,6	144,8	145,9	144,7	147,8	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	138,6	137,2	135,1	134,2	134,9	113,5	110,2	111,3	111,6	112,1	112,7	116,4	117,0	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	11,6	15,4	9,7	11,7	9,8	34,3	35,0	33,8	33,5	33,0	32,4	28,7	28,2	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	150,7	158,3	149,7	147,6	150,4	151,9	159,5	166,5	168,2	170,9	174,0	193,1	195,7	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	48,8	47,9	44,9	45,2	44,7	46,0	44,8	46,5	46,2	46,3	46,3	46,5	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	101,9	110,5	104,8	102,4	105,7	105,9	114,7	120,1	122,0	124,6	127,7	146,6	149,1	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	324,8	313,6	310,0	309,8	308,9	311,1	308,7	320,2	318,5	319,0	319,1	320,5	321,5	322,0	321,9	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	136,2	134,6	133,6	131,7	132,7	137,5	136,5	136,6	137,0	137,2	137,4	138,5	138,5	138,6	138,6	138,6	138,6	138,6	138,6	138,6	138,6
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	396,6	383,3	382,6	379,7	380,6	381,9	381,0	395,2	393,2	393,8	393,9	395,6	396,8	397,5	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	143,7	143,4	142,4	141,1	140,8	145,9	144,8	145,0	145,4	145,6	145,8	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0

Таблица 9.3 – Перспективные топливно-энергетические балансы котельных ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БОК																						
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 460,0	1 528,5	1 444,9	1 423,6	1 470,2	1 466,3	1 170,3	1 168,5	1 171,9	1 173,0	1 173,3	1 076,5	1 076,1	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6
пар	тыс. Гкал	319,8	312,5	299,7	277,0	268,1	297,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	1 140,2	1 216,0	1 145,2	1 146,7	1 202,1	1 169,0	1 170,3	1 168,5	1 171,9	1 173,0	1 173,3	1 076,5	1 076,1	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6	1 079,6
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,5	15,2	13,3	13,3	11,8	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	3,3	3,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,7	168,3	165,9	168,8	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	269,1	257,2	239,8	240,4	245,0	244,4	195,1	194,7	195,3	195,5	195,6	179,4	179,3	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9
газ	тыс. т у.т.	269,1	257,2	239,8	240,4	245,0	244,4	195,1	194,7	195,3	195,5	195,6	179,4	179,3	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9
мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	229,0	218,8	206,1	202,3	207,0	206,5	164,8	164,5	165,0	165,2	165,2	151,6	151,5	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. $м^3$/ч	99,5	83,9	78,2	78,4	80,0	79,7	63,7	63,5	63,7	63,8	63,8	58,5	58,5	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. $м^3$/ч	42,4	13,6	12,7	12,7	13,0	12,9	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
ПОК																						
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 561,6	1 755,4	1 707,0	1 680,1	1 823,4	1 680,1	1 669,8	1 581,0	1 647,4	1 668,5	1 673,3	1 583,6	1 583,7	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4
пар	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	1 561,6	1 755,4	1 707,0	1 680,1	1 823,4	1 680,1	1 669,8	1 581,0	1 647,4	1 668,5	1 673,3	1 583,6	1 583,7	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4	1 586,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,4	3,5	3,5	3,0	3,0	4,6	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	155,9	156,8	157,0	154,8	154,6	154,7	154,7	154,8	154,7	154,7	154,7	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	243,5	275,2	267,9	260,1	281,9	259,9	258,3	244,7	254,9	258,1	258,9	245,1	245,1	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5
газ	тыс. т у.т.	240,4	272,9	267,9	260,1	281,9	259,9	258,3	244,7	254,9	258,1	258,9	245,1	245,1	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5
мазут	тыс. т у.т.	3,1	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	204,9	211,2	211,2	211,2	219,4	220,2	219,2	220,3	221,4	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9
мазут	тыс. т н.т.	2,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. $м^3$/ч	79,3	89,6	87,2	84,7	91,8	84,6	84,1	79,7	83,0	84,0	84,3	79,8	79,8	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. $м^3$/ч	12,1	13,7	13,3	13,0	14,0	12,9	12,9	12,2	12,7	12,9	12,9	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
ЦОК																						

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	771,5	878,0	844,8	880,9	907,0	879,4	889,2	870,0	868,6	880,8	909,9	919,0	917,7	923,4	934,0	949,6	949,6	949,6	949,6	949,6	949,6
пар	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	771,5	878,0	844,8	880,9	907,0	879,4	889,2	870,0	868,6	880,8	909,9	919,0	917,7	923,4	934,0	949,6	949,6	949,6	949,6	949,6	949,6
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,2	5,2	4,2	3,7	3,6	5,6	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	4,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	154,3	153,9	157,7	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	122,1	135,5	130,0	138,9	143,9	139,5	141,0	138,0	137,8	139,7	144,3	145,8	145,6	146,5	148,2	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
газ	тыс. т у.т.	122,1	135,5	130,0	138,9	143,9	139,5	141,0	138,0	137,8	139,7	144,3	145,8	145,6	146,5	148,2	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.	105,0	116,6	111,8	119,5	123,8	120,0	121,3	118,7	118,5	120,2	124,1	125,4	125,2	126,0	127,4	129,6	129,6	129,6	129,6	129,6	129,6
мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. $м^3$/ч	42,8	47,5	45,5	48,7	50,4	48,9	49,4	48,4	48,3	49,0	50,6	51,1	51,0	51,3	51,9	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. $м^3$/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ВК 116 км																						
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	282,2	324,3	323,8	323,3	322,7	322,2	321,7	321,2	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7
пар	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	282,2	324,3	323,8	323,3	322,7	322,2	321,7	321,2	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	42,4	48,7	48,7	48,6	48,5	48,4	48,3	48,3	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2
газ	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	42,4	48,7	48,7	48,6	48,5	48,4	48,3	48,3	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2
мазут	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
газ	млн. м3.	0,0	0,0	0,0	0,0	36,1	41,5	41,4	41,4	41,3	41,2	41,2	41,1	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0
мазут	тыс. т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. $м^3/ч$	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	16,4	16,4	16,4	16,3	16,3	16,3	16,3	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. $м^3/ч$	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,4	2,4	2,4	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
Котельная п. Мехзавод, квартал 2, д.33																						
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал						54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0
пар	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал						54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0
хозяйственные нужды	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал						155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.						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	8,4	8,4
газ	тыс. т у.т.						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	8,4	8,4
мазут	тыс. т у.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.						7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
мазут	тыс. т н.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. $м^3/ч$																					
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. $м^3/ч$																					
Котельная " п. ГПЗ «Кряж», ул. Центральная																						
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал						12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
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	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал						12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
хозяйственные нужды	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал						161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.						2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
газ	тыс. т у.т.						2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
мазут	тыс. т у.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.						1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
мазут	тыс. т н.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. $м^3$/ч																					
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. $м^3$/ч																					
Котельная п. Кирзавод № 6, д. 18А																						
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал						5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
пар	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал						5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал						167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.						0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
газ	тыс. т у.т.						0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
мазут	тыс. т у.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.						0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
мазут	тыс. т н.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. м^3/ч																					
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. м^3/ч																					
Котельная ул. Воеводина, д.65А																						
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал						25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
пар	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал						25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
хозяйственные нужды	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал						157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.						4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
газ	тыс. т у.т.						4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
мазут	тыс. т у.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.						3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
мазут	тыс. т н.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. м^3/ч																					
Максимальный часовой расход газа в летний период	тыс. м^3/ч																					
Котельная Кольчугинский переулок, д.1																						
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал						13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
пар	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячая вода	тыс. Гкал						13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал						159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.						2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
газ	тыс. т у.т.						2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
мазут	тыс. т у.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.	-						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
газ	млн. м3.						1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
мазут	тыс. т н.т.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
пос. Водники	газ	7 936	8 604	7 726	8 024	8 076	8 070	8 064	8 058	8 052	8 047	8 041	8 035	8 029	8 029	8 029	8 029	8 029	8 029	8 029	8 029	8 029
Школа №177	газ	664	712	665	708	767	768	768	768	768	768	769	769	769	769	769	769	769	769	769	769	769
Школа №143	газ	435	436	418	443	444	446	448	450	452	454	456	458	460	460	460	460	460	460	460	460	460
пос. «Волгарь»	газ	15 501	17 103	17 035	16 595	16 695	16 665	16 635	16 605	16 576	16 547	16 519	16 490	16 462	16 462	16 462	16 462	16 462	16 462	16 462	16 462	16 462
ДСУ «Автодор»	газ	6 053	6 592	7 046	6 284	6 333	6 320	6 307	6 294	6 281	6 269	6 256	6 244	6 232	6 232	6 232	6 232	6 232	6 232	6 232	6 232	6 232
пос. Засамарская Слобода	газ	2 431	2 813	3 115	3 149	2 951	2 941	2 925	2 909	2 893	2 877	2 861	2 846	2 830	2 830	2 830	2 830	2 830	2 830	2 830	2 830	2 830
пос.Рубежный	газ	7 089	7 727	7 872	7 724	8 191	8 159	8 128	8 096	8 066	8 035	8 005	7 975	7 945	7 945	7 945	7 945	7 945	7 945	7 945	7 945	7 945
Молодогвардейская, 9	газ	340	418	566	379	370	369	368	367	366	365	364	363	362	362	362	362	362	362	362	362	362
«РОК»	газ	42 947	46 427	46 414	41 752	42 681	42 995	42 970	42 946	42 922	42 898	42 875	42 851	42 828	42 828	42 828	42 828	42 828	42 828	42 828	42 828	42 828
котельная №2 п.Прибрежный	газ	17 495	19 780	18 247	17 874	17 813	17 817	17 820	17 823	17 826	17 829	17 833	17 836	17 839	17 839	17 839	17 839	17 839	17 839	17 839	17 839	17 839
квартал №3 п.Мехзавод	газ	5 169	5 062	5 018	4 744	4 786	4 783	4 780	4 777	4 775	4 772	4 769	4 766	4 766	4 766	4 766	4 766	4 766	4 766	4 766	4 766	4 786
квартал №7 п.Мехзавод	газ	19 835	21 634	19 867	19 916	18 916	18 903	18 890	18 877	18 865	18 852	18 840	18 827	18 815	18 815	18 815	18 815	18 815	18 815	18 815	18 815	18 815
квартал №11 п.Мехзавод	газ	26 618	27 612	25 945	25 142	25 040	25 006	24 973	24 940	24 907	24 874	24 842	24 810	24 779	24 779	24 779	24 779	24 779	24 779	24 779	24 779	24 779
квартал №13 п.Мехзавод	газ	15 153	15 826	14 584	14 282	14 438	14 412	14 386	14 360	14 335	14 310	14 285	14 260	14 236	14 236	14 236	14 236	14 236	14 236	14 236	14 236	14 236
пос. Красный Пахарь	газ	2 641	2 807	2 583	2 460	2 577	2 570	2 563	2 556	2 549	2 543	2 536	2 530	2 523	2 523	2 523	2 523	2 523	2 523	2 523	2 523	2 523
квартал №3 п.Управленческий	газ	29 480	35 573	35 174	26 396	29 540	29 499	29 473	30 549	31 891	31 848	35 597	35 550	35 503	35 503	35 503	35 503	35 503	35 503	35 503	35 503	35 503

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
квартал №12 п.Управленческий	газ	31 124	34 862	32 677	34 734	33 961	33 924	33 888	33 852	33 816	33 781	33 746	33 711	33 677	33 677	33 677	33 677	33 677	33 677	33 677	33 677	33 677
квартал №15 п.Управленческий	газ	74 336	76 074	77 269	65 565	72 765	72 698	72 632	72 566	72 501	77 655	77 587	77 519	91 778	91 778	91 778	91 778	91 778	91 778	91 778	91 778	91 778
41 км.	ку	429	477	460	451	451	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модульная ул.Зеленая	газ	1 571	1 695	1 795	1 670	1 562	1 559	1 557	1 555	1 552	1 550	1 548	1 545	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543
16 км п.Радиоцентр	газ	5 437	5 663	5 777	6 038	5 911	5 890	5 869	5 849	5 828	5 808	5 788	5 768	5 749	5 749	5 749	5 749	5 749	5 749	5 749	5 749	5 749
микрорайон №18	газ	16 609	19 032	17 464	16 984	16 118	16 128	16 138	16 148	16 158	16 168	16 177	16 187	16 196	16 196	16 196	16 196	16 196	16 196	16 196	16 196	16 196
"Аэропорт-2"	газ	16 816	17 515	17 409	16 759	18 343	18 313	18 283	18 254	18 225	18 197	18 168	18 140	18 113	18 113	18 113	18 113	18 113	18 113	18 113	18 113	18 113
"Плодопитомник"	газ	299	312	315	314	289	288	287	285	284	282	281	280	278	278	278	278	278	278	278	278	278
"Дом культуры"	газ	256	283	303	320	324	323	322	322	321	320	319	319	319	319	319	319	319	319	319	319	324
"632 квартал"	газ	14 876	16 270	18 957	18 268	17 628	17 594	17 561	17 528	17 495	17 463	17 431	17 399	17 368	17 368	17 368	17 368	17 368	17 368	17 368	17 368	17 368
"692 квартал"	газ	15 045	16 166	16 176	17 126	15 229	15 199	17 005	16 973	16 940	16 908	16 876	16 845	16 814	16 814	16 814	16 814	16 814	16 814	16 814	16 814	16 814
"605 квартал" школа №178	газ	759	1 332	809	1 474	1 966	1 958	1 951	1 943	1 936	1 928	1 921	1 914	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907
"702 квартал"д/сад №18	газ	14 589	14 133	13 316	13 813	13 844	13 830	13 816	13 803	13 790	13 776	13 763	13 750	13 738	13 738	13 738	13 738	13 738	13 738	13 738	13 738	13 738
"Школа-интернат №9"	газ	657	808	812	1 223	798	799	800	801	802	803	803	804	805	805	805	805	805	805	805	805	805
"Сталелитейный завод"	газ	8 932	9 261	9 500	9 028	8 913	8 892	8 870	8 849	8 828	8 807	8 786	8 766	8 746	8 746	8 746	8 746	8 746	8 746	8 746	8 746	8 746
130 кв.	газ	5 486	5 598	4 927	4 700	4 432	4 422	4 412	4 402	4 393	4 383	4 374	4 364	4 355	4 355	4 355	4 355	4 355	4 355	4 355	4 355	4 355
132 кв.	газ	2 985	3 096	3 100	2 918	2 773	2 776	2 779	2 781	2 784	2 786	2 789	2 791	2 794	2 794	2 794	2 794	2 794	2 794	2 794	2 794	2 794
409 кв.	газ	9 944	11 632	11 409	12 176	12 006	12 006	12 007	12 007	12 008	12 008	12 009	12 009	12 010	12 010	12 010	12 010	12 010	12 010	12 010	12 010	12 010
469 кв.	газ	3 477	3 570	3 564	3 447	3 438	3 430	3 422	3 414	3 406	3 398	3 391	3 383	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376
527 кв.	газ	5 190	6 935	5 096	4 217	4 110	4 111	4 112	4 113	4 114	4 115	4 116	4 117	4 118	4 118	4 118	4 118	4 118	4 118	4 118	4 118	4 118
ПЧЛ	газ	10 911	10 692	9 615	9 420	10 845	10 818	10 792	10 766	10 739	10 714	10 688	10 663	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638
751 кв.	газ	7 972	8 108	7 384	7 439	7 057	7 056	7 055	7 054	7 054	7 053	7 052	7 051	7 051	7 051	7 051	7 051	7 051	7 051	7 051	7 051	7 051
Киркомбинат	газ	1 433	1 421	1 341	1 439	1 464	1 462	1 461	1 460	1 458	1 457	1 455	1 454	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453
610 кв.	газ	7 837	8 128	7 827	7 352	7 075	7 078	7 080	7 083	7 085	7 088	7 090	7 093	7 095	7 095	7 095	7 095	7 095	7 095	7 095	7 095	7 095
588 кв.	газ	7 932	8 077	8 250	8 196	8 241	8 223	8 205	8 187	8 169	8 151	8 134	8 116	8 099	8 099	8 099	8 099	8 099	8 099	8 099	8 099	8 099
ул. Авроры, 11	ку	674	732	654	702	702	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.	газ	11 560	12 961	11 712	11 960	14 471	14 428	14 384	14 341	14 299	14 257	14 215	14 174	14 133	14 133	14 133	14 133	14 133	14 133	14 133	14 133	14 133
567 кв.	газ	10 473	9 994	10 035	10 860	9 661	9 650	9 639	9 629	9 618	9 608	9 597	9 587	9 577	9 577	9 577	9 577	9 577	9 577	9 577	9 577	9 577
463 кв.	газ	1 814	2 316	5 594	4 979	5 469	5 462	5 454	5 447	5 440	5 432	5 425	5 418	5 411	5 411	5 411	5 411	5 411	5 411	5 411	5 411	5 411
471 кв.	газ	3 760	4 246	3 805	3 867	3 655	3 648	3 640	3 633	3 626	3 618	3 611	3 604	3 597	3 597	3 597	3 597	3 597	3 597	3 597	3 597	3 597
542 кв.	газ	4 842	5 181	5 260	5 252	5 351	5 353	5 355	5 357	5 359	5 361	5 363	5 365	5 367	5 367	5 367	5 367	5 367	5 367	5 367	5 367	5 367
653 кв.	газ	5 957	6 098	5 915	6 069	5 950	5 953	5 956	5 959	5 962	5 964	5 967	5 970	5 973	5 973	5 973	5 973	5 973	5 973	5 973	5 973	5 973
Школа-интернат №6	газ	2 538	3 055	2 558	2 565	2 698	2 700	2 701	2 703	2 704	2 705	2 707	2 708	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Средняя Волга 1	газ	5 291	4 902	4 782	4 898	4 465	4 463	4 461	4 459	4 456	4 454	4 452	4 450	4 448	4 448	4 448	4 448	4 448	4 448	4 448	4 448	4 448
Средняя Волга 2	газ	6 963	7 209	6 131	6 358	5 864	5 862	5 860	5 858	5 857	5 855	5 853	5 851	5 850	5 850	5 850	5 850	5 850	5 850	5 850	5 850	5 850
ул. Грибоедова, 20	газ	1 030	999	953	895	1 141	1 137	1 133	1 129	1 126	1 122	1 118	1 115	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111
п. Береза	газ	2 804	2 485	2 899	2 762	2 812	2 882	2 952	3 020	3 088	3 155	3 222	3 288	3 353	3 353	3 353	3 353	3 353	3 353	3 353	3 353	3 353
Винтай	газ	1 131	1 232	1 180	1 100	1 103	1 099	1 095	1 091	1 087	1 083	1 079	1 076	1 072	1 072	1 072	1 072	1 072	1 072	1 072	1 072	1 072
ул. Ученическая, 117	газ	678	698	626	637	660	658	656	653	651	649	646	644	642	642	642	642	642	642	642	642	642
Самаравтормет	газ	1 228	1 380	1 391	1 231	1 188	1 189	1 189	1 189	1 190	1 190	1 191	1 191	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192
ул. Аврора, 3	ку	438	463	430	438	438	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2	ку	1 032	1 085	1 000	1 012	1 012	505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАКУР	газ	31 012	34 582	31 873	28 634	29 496	29 385	29 275	29 166	29 058	28 952	28 846	28 741	28 638	28 638	28 638	28 638	28 638	28 638	28 638	28 638	28 638
АО "Волгабурмаш"		18 543	54 404	51 881	46 736	25 482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Военная база»	газ	0	0	1 755	3 411	3 161	3 173	3 185	3 196	3 207	3 219	3 230	3 241	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
БМК 1,5 МВт	газ	0	0	0	1 074	2 387	2 376	2 364	2 353	2 342	2 331	2 320	2 309	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298
АО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара»		0	0	0	0	47 287	47 218	47 149	47 081	47 013	46 947	46 881	46 815	46 750	46 750	46 750	46 750	46 750	46 750	46 750	46 750	46 750
Газовые котельные	газ	**580543**	**655709**	**635721**	**603780**	**641017**	**615138**	**616253**	**616638**	**617296**	**621794**	**624868**	**624152**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**
Угольные котельные	уголь	**2573**	**2756**	**2544**	**2603**	**2603**	**1300**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
МП г.о Самара «Инженерная служба»	**-**	**583116**	**658465**	**638264**	**606383**	**643620**	**616438**	**616253**	**616638**	**617296**	**621794**	**624868**	**624152**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**	**637770**

Таблица 9.5 – 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
пос. Водники	газ	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Школа №177	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Школа №143	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
пос. «Волгарь»	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
ДСУ «Автодор»	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
пос. Засамарская Слобода	газ	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
пос.Рубежный	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Молодогвардейская, 9	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
«РОК»	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
котельная №2 п.Прибрежный	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
квартал №3 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №7 п.Мехзавод	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
квартал №11 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №13 п.Мехзавод	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
пос. Красный Пахарь	газ	162,4	162,4	162,4	163,2	162,4	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
квартал №3 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №12 п.Управленческий	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
квартал №15 п.Управленческий	газ	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
41 км.	ку	418,7	382,2	365,4	365,4	365,4	365,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Модульная ул.Зеленая	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
16 км п.Радиоцентр	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
микрорайон №18	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"Аэропорт-2"	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
"Плодопитомник"	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"Дом культуры"	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
"632 квартал"	газ	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
"692 квартал"	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
"605 квартал" школа №178	газ	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
"702 квартал"д/сад №18	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
"Школа-интернат №9"	газ	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
"Сталелитейный завод"	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
130 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
132 кв.	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
409 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
469 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
527 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ПЧЛ	газ	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7
751 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Киркомбинат	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
610 кв.	газ	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
588 кв.	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ул. Авроры, 11	ку	376,8	265,5	292,3	290,9	292,3	290,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
586 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
567 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
463 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
471 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
542 кв.	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
653 кв.	газ	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Школа-интернат №6	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Средняя Волга 1	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Средняя Волга 2	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ул. Грибоедова, 20	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
п. Береза	газ	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Винтай	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
ул. Ученическая, 117	газ	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Самаравтормет	газ	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
ул. Аврора, 3	ку	380,5	277	324,8	267,5	287,5	267,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Битумная, 2	ку	370	292,1	292,3	292,1	292,3	292,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАКУР	газ	172	172	172	172	172	172	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
АО "Волгабурмаш"	газ	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
«Военная база»	газ	-	-	162,2	162,5	162,4	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	162,5	162,5	162,5
БМК 1,5 МВт	газ	-	-	-	161,8	160,6	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	162,5	162,5	162,5
АО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара»	газ	-	-	-	-	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Газовые котельные	**газ**	**165,7**	**166,2**	**165,7**	**165,6**	**164,8**	**163,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**
Угольные котельные	**уголь**	**381,7**	**298,1**	**311**	**300,4**	**304,2**	**300,4**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
МП г.о Самара «Инженерная служба»	**-**	**166,7**	**166,8**	**166,3**	**166,1**	**165,4**	**164,2**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**	**162,9**

Таблица 9.6 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», т у.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
пос. Водники	газ	1 365	1 480	1 329	1 380	1 389	1 388	1 387	1 386	1 385	1 384	1 383	1 382	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381
Школа №177	газ	139	149	139	148	160	160	160	160	160	160	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
Школа №143	газ	91	91	87	93	93	93	94	94	94	95	95	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
пос. «Волгарь»	газ	2 517	2 778	2 766	2 695	2 711	2 706	2 702	2 697	2 692	2 687	2 683	2 678	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673
ДСУ «Автодор»	газ	983	1 070	1 144	1 021	1 028	1 026	1 024	1 022	1 020	1 018	1 016	1 014	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012
пос. Засамарская Слобода	газ	444	514	569	575	539	537	534	531	529	526	523	520	517	517	517	517	517	517	517	517	517
пос.Рубежный	газ	1 151	1 255	1 278	1 254	1 330	1 325	1 320	1 315	1 310	1 305	1 300	1 295	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290
Молодогвардейская, 9	газ	55	68	92	62	60	60	60	60	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
«РОК»	газ	7 053	7 624	7 622	6 857	7 009	7 061	6 827	6 823	6 819	6 815	6 811	6 808	6 804	6 804	6 804	6 804	6 804	6 804	6 804	6 804	6 804
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 779	3 143	2 899	2 840	2 830	2 831	2 831	2 832	2 832	2 833	2 833	2 834	2 834	2 834	2 834	2 834	2 834	2 834	2 834	2 834	2 834
квартал №3 п.Мехзавод	газ	839	822	815	770	778	777	777	776	776	775	775	774	774	774	774	774	774	774	774	774	774
квартал №7 п.Мехзавод	газ	3 151	3 437	3 156	3 164	3 005	3 003	3 001	2 999	2 997	2 995	2 993	2 991	2 989	2 989	2 989	2 989	2 989	2 989	2 989	2 989	2 989
квартал №11 п.Мехзавод	газ	4 323	4 484	4 213	4 083	4 066	4 061	4 056	4 050	4 045	4 040	4 034	4 029	4 024	4 024	4 024	4 024	4 024	4 024	4 024	4 024	4 024
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 461	2 570	2 368	2 319	2 345	2 340	2 336	2 332	2 328	2 324	2 320	2 316	2 312	2 312	2 312	2 312	2 312	2 312	2 312	2 312	2 312
пос. Красный Пахарь	газ	429	456	419	401	418	419	418	417	416	415	414	413	412	412	412	412	412	412	412	412	412
квартал №3 п.Управленческий	газ	4 787	5 777	5 712	4 287	4 797	4 791	4 786	4 961	5 179	5 172	5 781	5 773	5 766	5 766	5 766	5 766	5 766	5 766	5 766	5 766	5 766
квартал №12 п.Управленческий	газ	5 055	5 662	5 307	5 641	5 515	5 509	5 503	5 498	5 492	5 486	5 480	5 475	5 469	5 469	5 469	5 469	5 469	5 469	5 469	5 469	5 469
квартал №15 п.Управленческий	газ	12 291	12 578	12 776	10 841	12 031	12 020	12 009	11 998	11 988	12 840	12 829	12 817	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175	15 175
41 км.	ку	180	182	168	165	165	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модульная ул.Зеленая	газ	255	275	292	271	254	253	253	252	252	252	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251
16 км п.Радиоцентр	газ	893	930	949	992	971	967	964	961	957	954	951	947	944	944	944	944	944	944	944	944	944
микрорайон №18	газ	2 639	3 024	2 775	2 698	2 561	2 562	2 564	2 565	2 567	2 569	2 570	2 572	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573
"Аэропорт-2"	газ	2 731	2 844	2 827	2 722	2 979	2 931	2 926	2 922	2 917	2 912	2 908	2 903	2 899	2 899	2 899	2 899	2 899	2 899	2 899	2 899	2 899
"Плодопитомник"	газ	48	50	50	50	46	46	46	45	45	45	45	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
"Дом культуры"	газ	42	46	50	53	53	53	53	53	53	53	53	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
"632 квартал"	газ	2 471	2 702	3 149	3 034	2 928	2 922	2 917	2 911	2 906	2 900	2 895	2 890	2 885	2 885	2 885	2 885	2 885	2 885	2 885	2 885	2 885
"692 квартал"	газ	2 443	2 625	2 627	2 781	2 473	2 468	2 762	2 756	2 751	2 746	2 741	2 736	2 731	2 731	2 731	2 731	2 731	2 731	2 731	2 731	2 731
"605 квартал" школа №178	газ	125	219	133	242	323	322	320	319	318	317	315	314	313	313	313	313	313	313	313	313	313

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
"702 квартал"д/сад №18	газ	2 318	2 245	2 116	2 194	2 199	2 197	2 195	2 193	2 191	2 189	2 187	2 185	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182	2 182
"Школа-интернат №9"	газ	106	130	130	197	128	128	128	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129
"Сталелитейный завод"	газ	1 451	1 504	1 543	1 466	1 448	1 444	1 441	1 437	1 434	1 430	1 427	1 424	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420
130 кв.	газ	891	909	800	763	720	718	717	715	713	712	710	709	707	707	707	707	707	707	707	707	707
132 кв.	газ	623	646	647	609	579	580	580	581	581	582	582	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583
409 кв.	газ	1 580	1 848	1 813	1 934	1 907	1 907	1 907	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908
469 кв.	газ	565	580	579	560	558	557	556	554	553	552	551	549	548	548	548	548	548	548	548	548	548
527 кв.	газ	825	1 102	810	670	653	653	653	653	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
ПЧЛ	газ	1 993	1 953	1 757	1 721	1 981	1 912	1 907	1 903	1 898	1 894	1 889	1 885	1 880	1 880	1 880	1 880	1 880	1 880	1 880	1 880	1 880
751 кв.	газ	1 267	1 288	1 173	1 182	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120
Киркомбинат	газ	233	231	218	234	238	237	237	237	237	237	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236
610 кв.	газ	1 348	1 398	1 346	1 264	1 217	1 217	1 217	1 218	1 218	1 219	1 219	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220
588 кв.	газ	1 260	1 283	1 311	1 302	1 309	1 306	1 303	1 301	1 298	1 295	1 292	1 289	1 287	1 287	1 287	1 287	1 287	1 287	1 287	1 287	1 287
ул. Авроры, 11	ку	254	194	191	204	205	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.	газ	1 877	2 105	1 902	1 942	2 350	2 326	2 319	2 312	2 305	2 298	2 292	2 285	2 279	2 279	2 279	2 279	2 279	2 279	2 279	2 279	2 279
567 кв.	газ	1 701	1 623	1 630	1 764	1 569	1 567	1 565	1 564	1 562	1 560	1 559	1 557	1 555	1 555	1 555	1 555	1 555	1 555	1 555	1 555	1 555
463 кв.	газ	295	376	908	809	888	887	886	885	883	882	881	880	879	879	879	879	879	879	879	879	879
471 кв.	газ	611	690	618	628	594	592	591	590	589	588	586	585	584	584	584	584	584	584	584	584	584
542 кв.	газ	786	841	854	853	869	869	870	870	870	871	871	871	872	872	872	872	872	872	872	872	872
653 кв.	газ	1 024	1 049	1 017	1 044	1 023	1 024	1 024	1 025	1 025	1 026	1 026	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027
Школа-интернат №6	газ	412	496	415	417	438	438	439	439	439	439	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440	440
Средняя Волга 1	газ	841	779	760	778	709	709	709	708	708	708	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707
Средняя Волга 2	газ	1 106	1 145	974	1 010	932	931	931	931	930	930	930	930	929	929	929	929	929	929	929	929	929
ул. Грибоедова, 20	газ	215	209	199	187	238	237	237	236	235	234	233	233	232	232	232	232	232	232	232	232	232
п. Береза	газ	445	395	461	439	447	458	469	480	491	501	512	522	533	533	533	533	533	533	533	533	533
Винтай	газ	184	200	192	179	179	178	178	177	177	176	175	175	174	174	174	174	174	174	174	174	174
ул. Ученическая, 117	газ	110	113	102	103	107	107	106	106	106	105	105	105	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Самаравтормет	газ	256	288	291	257	248	248	248	248	248	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
ул. Аврора, 3	ку	167	128	140	117	126	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2	ку	382	317	292	296	296	148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Волгабурмаш"	газ	3 388	9 940	9 479	8 539	4 656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Военная база»	газ	0	0	285	554	513	516	518	520	521	523	525	527	529	529	529	529	529	529	529	529	529
БМК 1,5 МВт	газ	0	0	0	174	383	386	384	382	381	379	377	375	374	374	374	374	374	374	374	374	374
АО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара»		0	0	0	0	7 679	7 668	7 657	7 646	7 635	7 624	7 613	7 602	7 592	7 592	7 592	7 592	7 592	7 592	7 592	7 592	7 592
Газовые котельные	**газ**	**96223**	**109003**	**105352**	**99968**	**105647**	**100808**	**100374**	**100436**	**100542**	**101288**	**101786**	**101669**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Угольные котельные	**уголь**	**982**	**822**	**791**	**782**	**792**	**390**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
МП г.о Самара «Инженерная служба»	**-**	**97206**	**109824**	**106143**	**100750**	**106439**	**101199**	**100374**	**100436**	**100542**	**101288**	**101786**	**101669**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**	**103923**

Таблица 9.7 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МП г.о. Самара «Инженерная служба», тыс. м^3/т н.т

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
пос. Водники	газ	1 167	1 280	1 140	1 173	1 178	1 177	1 176	1 175	1 174	1 173	1 172	1 172	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171
Школа №177	газ	118	129	119	126	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Школа №143	газ	78	79	75	79	79	79	79	80	80	80	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
пос. «Волгарь»	газ	2 143	2 392	2 368	2 284	2 292	2 288	2 284	2 280	2 276	2 272	2 268	2 264	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260
ДСУ «Автодор»	газ	837	927	979	866	869	867	865	864	862	860	859	857	855	855	855	855	855	855	855	855	855
пос. Засамарская Слобода	газ	379	447	488	489	457	455	453	450	448	445	443	441	438	438	438	438	438	438	438	438	438
пос.Рубежный	газ	984	1 084	1 096	1 067	1 128	1 123	1 119	1 115	1 110	1 106	1 102	1 098	1 094	1 094	1 094	1 094	1 094	1 094	1 094	1 094	1 094
Молодогвардейская, 9	газ	47	58	78	52	51	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
«РОК»	газ	6 043	6 536	6 470	5 783	5 917	5 960	5 763	5 759	5 756	5 753	5 750	5 747	5 744	5 744	5 744	5 744	5 744	5 744	5 744	5 744	5 744
котельная №2 п.Прибрежный	газ	2 382	2 694	2 462	2 397	2 390	2 391	2 391	2 392	2 392	2 393	2 393	2 393	2 394	2 394	2 394	2 394	2 394	2 394	2 394	2 394	2 394
квартал №3 п.Мехзавод	газ	702	698	686	641	647	646	646	646	645	645	645	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644
квартал №7 п.Мехзавод	газ	2 651	2 935	2 673	2 657	2 515	2 513	2 512	2 510	2 508	2 507	2 505	2 503	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502
квартал №11 п.Мехзавод	газ	3 634	3 836	3 571	3 438	3 410	3 406	3 401	3 397	3 392	3 388	3 383	3 379	3 375	3 375	3 375	3 375	3 375	3 375	3 375	3 375	3 375
квартал №13 п.Мехзавод	газ	2 068	2 196	2 006	1 948	1 964	1 961	1 957	1 954	1 950	1 947	1 943	1 940	1 937	1 937	1 937	1 937	1 937	1 937	1 937	1 937	1 937
пос. Красный Пахарь	газ	361	392	357	339	352	353	352	351	350	349	348	347	346	346	346	346	346	346	346	346	346
квартал №3 п.Управленческий	газ	4 026	4 930	4 832	3 595	4 018	4 012	4 009	4 155	4 337	4 332	4 842	4 835	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
квартал №12 п.Управленческий	газ	4 232	4 830	4 482	4 692	4 613	4 608	4 603	4 598	4 593	4 588	4 583	4 579	4 574	4 574	4 574	4 574	4 574	4 574	4 574	4 574	4 574
квартал №15 п.Управленческий	газ	10 355	10 768	10 826	9 140	10 079	10 070	10 061	10 052	10 043	10 757	10 747	10 738	12 713	12 713	12 713	12 713	12 713	12 713	12 713	12 713	12 713
41 км.	ку	233	241	222	218	218	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Модульная ул.Зеленая	газ	215	236	247	228	212	212	212	211	211	211	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
16 км п.Радиоцентр	газ	753	799	806	838	816	813	810	807	805	802	799	796	794	794	794	794	794	794	794	794	794
микрорайон №18	газ	2 230	2 601	2 358	2 279	2 154	2 155	2 156	2 158	2 159	2 160	2 161	2 163	2 164	2 164	2 164	2 164	2 164	2 164	2 164	2 164	2 164
"Аэропорт-2"	газ	2 296	2 430	2 392	2 290	2 493	2 453	2 449	2 445	2 441	2 437	2 433	2 430	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426
"Плодопитомник"	газ	40	43	43	42	39	38	38	38	38	38	38	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
"Дом культуры"	газ	36	40	42	44	45	45	45	45	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
"632 квартал"	газ	2 083	2 322	2 672	2 555	2 457	2 453	2 448	2 443	2 439	2 434	2 430	2 426	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421	2 421
"692 квартал"	газ	2 061	2 257	2 233	2 350	2 081	2 077	2 324	2 319	2 315	2 310	2 306	2 302	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297
"605 квартал" школа №178	газ	106	188	113	204	271	270	269	268	267	265	264	263	262	262	262	262	262	262	262	262	262
"702 квартал"д/сад №18	газ	1 941	1 918	1 791	1 843	1 839	1 837	1 835	1 834	1 832	1 830	1 828	1 827	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825
"Школа-интернат №9"	газ	89	111	111	164	107	107	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
"Сталелитейный завод"	газ	1 218	1 284	1 306	1 229	1 211	1 208	1 205	1 202	1 199	1 196	1 194	1 191	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188
130 кв.	газ	751	782	681	645	605	604	603	601	600	599	598	596	595	595	595	595	595	595	595	595	595
132 кв.	газ	527	556	550	515	487	488	488	488	489	489	490	490	491	491	491	491	491	491	491	491	491
409 кв.	газ	1 333	1 586	1 538	1 631	1 602	1 602	1 602	1 602	1 602	1 602	1 602	1 602	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603
469 кв.	газ	476	498	492	473	470	468	467	466	465	464	463	462	461	461	461	461	461	461	461	461	461
527 кв.	газ	698	950	687	566	549	549	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
ПЧЛ	газ	1 676	1 667	1 488	1 445	1 656	1 598	1 594	1 590	1 586	1 583	1 579	1 575	1 571	1 571	1 571	1 571	1 571	1 571	1 571	1 571	1 571
751 кв.	газ	1 068	1 105	995	996	941	941	941	941	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940
Киркомбинат	газ	200	200	185	197	201	201	201	200	200	200	200	200	199	199	199	199	199	199	199	199	199
610 кв.	газ	1 138	1 202	1 145	1 068	1 023	1 024	1 024	1 025	1 025	1 025	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026
588 кв.	газ	1 061	1 098	1 111	1 094	1 096	1 094	1 092	1 089	1 087	1 085	1 082	1 080	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078
ул. Авроры, 11	ку	329	257	253	270	271	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.	газ	1 576	1 794	1 608	1 626	1 967	1 947	1 941	1 935	1 930	1 924	1 918	1 913	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907	1 907
567 кв.	газ	1 433	1 392	1 382	1 476	1 315	1 313	1 312	1 310	1 309	1 308	1 306	1 305	1 303	1 303	1 303	1 303	1 303	1 303	1 303	1 303	1 303
463 кв.	газ	248	323	771	683	747	746	745	744	743	742	741	740	739	739	739	739	739	739	739	739	739
471 кв.	газ	517	593	525	530	499	498	497	496	495	494	493	492	491	491	491	491	491	491	491	491	491
542 кв.	газ	664	723	726	721	731	731	732	732	732	732	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
653 кв.	газ	866	902	864	882	861	861	862	862	862	863	863	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Школа-интернат №6	газ	347	426	353	352	368	368	369	369	369	369	369	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Средняя Волга 1	газ	711	670	646	658	597	596	596	596	596	595	595	595	594	594	594	594	594	594	594	594	594
Средняя Волга 2	газ	929	979	825	847	779	779	779	778	778	778	778	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
ул. Грибоедова, 20	газ	181	179	169	158	201	200	199	198	198	197	196	196	195	195	195	195	195	195	195	195	195
п. Береза	газ	377	337	390	367	375	384	394	403	412	421	430	439	447	447	447	447	447	447	447	447	447
Винтай	газ	158	172	163	151	151	151	150	150	149	149	148	148	147	147	147	147	147	147	147	147	147

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ул. Ученическая, 117	газ	95	98	87	87	91	90	90	90	89	89	89	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Самаравтормет	газ	217	248	247	217	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209
ул. Аврора, 3	ку	216	169	184	155	166	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2	ку	496	418	386	391	391	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАКУР	газ	4 557	5 151	4 676	4 172	4 293	4 277	3 937	3 922	3 908	3 893	3 879	3 865	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851
АО "Волгабурмаш"	газ	2 910	8 563	8 103	7 224	3 963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Военная база»	газ	0	0	241	468	434	436	438	439	441	443	444	446	447	447	447	447	447	447	447	447	447
БМК 1,5 МВт	газ	0	0	0	147	324	326	324	323	321	320	318	317	315	315	315	315	315	315	315	315	315
АО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара»		0	0	0	0	6 465	6 456	6 447	6 437	6 428	6 419	6 410	6 401	6 392	6 392	6 392	6 392	6 392	6 392	6 392	6 392	6 392
Газовые котельные	**газ**	**81353**	**93518**	**89469**	**84229**	**88819**	**84703**	**84335**	**84387**	**84475**	**85099**	**85517**	**85418**	**87306**	**87306**	**87306**	**87306**	**87306**	**87306**	**87306**	**87306**	**87306**
Угольные котельные	**уголь**	**1274**	**1085**	**1045**	**1033**	**1046**	**516**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 9.8 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями, тыс. Гкал

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	7 178	7 178	6 769	7 683	5 497																
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	12 967	12 967	13 178	12 824	12 824																
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	17 336	17 336	17 203	15 271	13 669																
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	54 825	54 825	53 026	53 451	54 006																
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	29 013	29 013	26 856	26 491	25 583																
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	2 740,4	2 740,4	2 456,8	2 288	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6	2 408,6
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	2 955,3	2 955,3	2 572,8	2 478,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	1 518,4	1 518,4	1 413,3	1 419,6	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7	1 397,7

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ВЧД- 7, За Депо			38 365,7	44 006	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421	41 421
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13			1 685	1 729	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15			6 464,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б			2 110,3	2 160	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	12 649	22 322,5	21 452	21 155,3	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5	23 753,5
ЗАО "ЗПП"	45 306,7	40 916	41 833	40 560,3	46 343,6	46 343,6	46 343,6	48 587,2	50 278,8	51 522,4	53 920,2	53 920,2	53 920,2	53 920,2	53 920,2	53 920,2	53 920,2	53 920,2	53 920,2	53 920,2	53 920,2
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	2 672	3 048,5	2 857,3	2 070,4	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7	2 148,7
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	92 250,3	90 829	87 543	80 857	85 215	85 215	85 680,6	85 680,6	85 680,6	85 783,4	85 783,4	85 783,4	85 783,4	85 783,4	85 783,4	85 783,4	85 783,4	85 783,4	85 783,4	85 783,4	85 783,4
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	1 345	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4	1 387,4
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0	46 828,5	45 426,7	48 573,4	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1	57 639,1
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0	0	38 126,3	38 164,8	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7	34 426,7
ООО "Энерго", котельная №1	3 463,4	3 463,4	3 744,9	3 355	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582	3 582
ООО "Энерго", котельная №7	0	264,8	842,6	727,8	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9
АО "СМЗ"	35 529	29 817	0	12 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	2 375	3 466,1	2 878	2 769,4	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	1 765,6	1 765,6	3 010,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	4 713	3 270,5	3 153,8	3 430,9	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2	3 455,2
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	2 329,6	2 329,6	2 329,6	1 758,1	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7	1 871,7
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	2 859	2 430,8	2 234,6	2 510,1	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7	2 598,7
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	2 822,5	3 007,4	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2	3 163,2
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	2 766,8	2 942,3	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1	3 122,1
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	2 806	2 981,4	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1	3 213,1
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	2 442,8	1 775	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ТКУ-4,2Д, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	3 181	3 423,2	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9	3 004,9
Котельная К13, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	2 405,2	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5	3 255,5
Котельная К14, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	1 519,2	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6	3 310,6

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная К15, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	990,8	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2	1 778,2
Котельная К16, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	931,3	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4	2 613,4
Котельная К17, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	0	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5	2 381,5
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	23 740	24 609,9	34 841,2	31 801	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307	29 307
АО "РКЦ "Прогресс"	8 381,9	3 433,1	3 480	3 516	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237
ООО Нефтегаз"	129 213	137 207	121 679,2	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775	43 775
Котельная "Ленинская, 102"	329,1	329,1	352,1	318,6	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4	371,4
Котельная "Ерошевского 5"	7 128,4	7 128,4	7 155,9	7 483,9	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5	6 434,5
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	12 877	11 669,8	11 174,5	12 534,1	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7	13 395,7
ООО «Акварель-Тепло» с 18.01.2024 года ООО «СТО»	0	1 246	3 778,3	3 778,3	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7	5 745,7
ООО «Альтернатива»/ООО «ТеплоСфера» с 01.05.2024	0	1 323,3	2 034,8	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6	4 215,6
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0	0	20 843,8	20 844,5	19 165,7	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166	19 166
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 7А	0	1 850,9	2 947,3	4 835,1	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 9	0	0	0	4 835,1	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 11	0	0	0	4 835,1	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, ЖК "Амград", жилой дом № 5	0	0	0	0	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8
Котельная ООО «Теплогенерация» 4 квартала ЖК «Амград»	0	0	0	0	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8	5 204,8
ООО «СамЭК»	0	2 093	6 131,1	4 849,7	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6	6 253,6

Таблица 9.9 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	162,3	162,3	157,4	157	167,7																

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	157	157	155,5	161,3	161,3																
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	158,3	158,3	158,7	178,7	159,3																
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	156,7	156,7	155,8	156,6	155,2																
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	158,6	158,6	157,9	153,9	157,4																
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	158,9	158,9	156,3	154,5	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	155,7	155,7	155,7	155,7
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	161,4	161,4	153,4	152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	155,8	155,8	153,4	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Котельная ВЧД- 7, 3а Депо			161,3	162	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13			169	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15			163,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б	192,7	192,7	192,7	167,8	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	161,4	169,6	178,4	170,3	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6
ЗАО "ЗПП"	160,9	169,2	169,2	169,2	169,2	162,3	157	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	170,4	151,6	154,6	154,6	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	157,3	155,4	155,4	156,6	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	158,8	156,3	158,8	158,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0	158	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0	0	171,8	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6
ООО "Энерго", котельная №1	190,2	190,2	165,4	172,7	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
ООО "Энерго", котельная №7	0	155,2	151,2	164,5	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
АО "СМЗ"	205,7	190	0	190,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0	156	186,4	175,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ТКУ-4,2Д, ООО «Долина-Центр-С»	0	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К13, ООО «Долина-Центр-С»	0	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К14, ООО «Долина-Центр-С»	0	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К15, ООО «Долина-Центр-С»	0	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К16, ООО «Долина-Центр-С»	0	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная К17, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	0	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	186,5	169,2	155,1	155,1	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	160,5	160,5
АО "РКЦ "Прогресс"	180,2	180,2	150	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
ООО Нефтегаз"	168,1	168,1	160,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2
Котельная "Ленинская, 102"	179	179	179	157	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Котельная "Ерошевского 5"	180,9	180,9	179	158	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	172,3	172,3	169,8	166	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8
ООО «Акварель-Тепло» с 18.01.2024 года ООО «СТО»	0	157,8	157,8	157,8	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	150,3	150,3	150,3	150,3
ООО «Альтернатива»/ООО «Тепло-Сфера» с 01.05.2024	0	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0	0	167,2	167,2	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 7А	0	160,2	160,2	154,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 9	0	0	0	167,6	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 11	0	0	0	167,6	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, ЖК "Амград", жилой дом № 5	0	0	0	0	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Котельная ООО «Теплогенерация» 4 квартала ЖК «Амград»	0	0	0	0	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
ООО «СамЭК»	0	193,8	193,8	155,2	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	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 9.10 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями, т у.т.

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	1 165,1	1 165,1	1 065,3	1 206,3	921,6																
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	2 035,7	2 035,7	2 049,5	2 068,9	2 068,9																

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	2 744,1	2 744,1	2 729,4	2 729,4	2 177,2																
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	8 591,9	8 591,9	8 262	8 368,4	8 383,7																
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	4 601,2	4 601,2	4 241,6	4 078	4 025,6																
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	435,4	435,4	384,1	353,4	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1	375,1
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	477	477	394,6	376,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	236,5	236,5	216,8	215,8	212,7	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4
Котельная ВЧД- 7, 3а Депо			6 186,5	7 128	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716	6 716
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13			284,7	296,2	272,7	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15			1 057,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б			406,7	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4	362,4
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	2 041	3 785,2	3 828	3 603,2	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6	4 122,6
ЗАО "ЗПП"	7 288,3	6 921,7	7 077	6 861,5	7 839,9	7 523,3	7 275,3	7 544,6	7 807,3	8 000,4	8 372,7	8 372,7	8 372,7	8 372,7	8 372,7	8 372,7	8 372,7	8 372,7	8 372,7	8 372,7	8 372,7
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	455,4	462	441,6	332,1	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3	371,3
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	14 511	14 114,8	13 604,2	12 664,8	13 551,8	13 551,8	13 625,8	13 625,8	13 625,8	13 642,2	13 642,2	13 642,2	13 642,2	13 642,2	13 642,2	13 642,2	13 642,2	13 642,2	13 642,2	13 642,2	13 642,2
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	213,5	216,8	213,5	220,3	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0	7 398,9	8 477,6	9 064,8	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7	10 756,7
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0	0	6 550	6 550	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5	5 908,5
ООО "Энерго", котельная №1	658,7	658,7	619,5	579,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3	689,3
ООО "Энерго", котельная №7	0	41,1	127,4	119,7	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4
АО "СМЗ"	7 308,1	5 666	0	2 381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	370,5	540,7	536,4	485,5	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	275,4	275,4	561,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	735,3	510,2	587,8	601,5	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	363,4	363,4	434,2	308,2	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	446	379,2	416,5	440,1	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9	403,9
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	526,1	527,3	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6	491,6
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	515,7	515,9	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2	485,2
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	523	522,7	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3	499,3
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	455,3	311,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ТКУ-4,2Д, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	592,9	600,2	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467
Котельная К13, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	421,7	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9	505,9
Котельная К14, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	266,4	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5
Котельная К15, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	173,7	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4
Котельная К16, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	163,3	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1	406,1
Котельная К17, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	0	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1	370,1
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	4 427	4 163,6	5 403,8	4 923,7	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4	4 702,4
АО "РКЦ "Прогресс"	1 510	618,5	521,9	533,5	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2	491,2
ООО Нефтегаз"	21 714,3	23 057,7	19 493	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845	7 845
Котельная "Ленинская, 102"	58,9	58,9	63,1	50	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
Котельная "Ерошевского 5"	1 289,3	1 289,3	1 281,3	1 182,3	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7	1 002,7
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	2 219,3	2 011,2	1 897,5	2 081,1	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2	2 275,2
ООО «Акварель-Тепло» с 18.01.2024 года ООО «СТО»	0	196,7	596,3	596,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3	863,3
ООО «Альтернатива»/ООО «ТеплоСфера» с 01.05.2024	0	256,5	326	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3	675,3
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0	0	3 485,9	3 485,9	3 823,4	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5	3 823,5
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 7А	0	296,5	472,1	810,4	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 9	0	0	0	810,4	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 11	0	0	0	810,4	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, ЖК "Амград", жилой дом № 5	0	0	0	0	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5
Котельная ООО «Теплогенерация» 4 квартала ЖК «Амград»	0	0	0	0	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5
ООО «СамЭК»	0	405,7	1 188,4	752,5	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4	1 022,4

Таблица 9.11 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями, тыс. м^3/ т н.т.

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БМК по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, п.Кирзавод № 6, д. 18А	998,1	1 003,9	912,4	985,2	778,8																
Котельная ГПЗ "Кряж" по адресу: г.Самара, Куйбышевский район, ул. Центральная, б/н.	1 743,8	1 757,5	1 752,7	1 781	1 781																
БМК по адресу:г.Самара, Куйбышевский район, п. 113-й километр, Липяговская ул., 3А	2 352	2 370,9	2 332,3	2 004,8	1 840,6																
БМК по адресу: г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, квартал 2, д. 33	7 341	7 376,7	7 013,2	7 207,5	7 037																
Модульная котельная по адресу: г. Самара, Кировский район, ул. Воеводина, д. 65А	3 883,9	3 928,8	3 586,6	3 423,3	3 363,2																
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»	378,6	378,6	334	308	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», Заводское шоссе, 77	414,8	414,8	341,9	326,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А	205	205	187,9	187	184,3	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1
Котельная ВЧД- 7, 3а Депо			5 379,6	6 198	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840	5 840
Котельная «Желябова» с. Аксакова ул., 13			247,6	257,5	237,1	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5	259,5
Котельная «Школьная» Ярославская ул., 15			919,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Солнечная» Ново-Садовая ул., 176Б			353,7	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2	315,2
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	1 771,8	3,2	3 248	3 038,7	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1	3 460,1

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЗАО "ЗПП"	5 891,9	5 916	6 048,7	5 864,6	6 700,8	6 430,2	6 218,2	6 448,4	6 672,9	6 837,9	7 156,2	7 156,2	7 156,2	7 156,2	7 156,2	7 156,2	7 156,2	7 156,2	7 156,2	7 156,2	7 156,2
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр"	382,7	402	371,1	291,3	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	12 841,6	12 064	11 621,9	10 729	11 427,1	11 427,1	11 489,5	11 489,5	11 489,5	11 503,3	11 503,3	11 503,3	11 503,3	11 503,3	11 503,3	11 503,3	11 503,3	11 503,3	11 503,3	11 503,3	11 503,3
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	182,5	186,9	184,1	189,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9
Котельная № 1 ООО "Энергоресурс"	0	6 323,8	7 245,8	7 747,7	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8	9 193,8
Котельная №2 ООО "Энергоресурс"	0	0	5 598,3	5 598,3	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050	5 050
ООО "Энерго", котельная №1	562,8	562,8	536,8	486	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1	576,1
ООО "Энерго", котельная №7	0	35,3	110,4	100,9	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1
АО "СМЗ"	6 039,8	4 938	0	2 021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»	311,4	454,4	453,6	408	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8
Котельная К6, ООО «Долина-Центр-С»	231,5	231,5	474,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»	617,9	428,8	497,1	505,5	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2	451,2
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»	305,4	305,4	367,2	259	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»	374,8	318,7	352,2	369,8	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	444,8	443,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1	413,1
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	436,1	433,5	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	442,2	439,3	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6	419,6
Котельная К12, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	385	261,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ТКУ-4,2Д, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	501,3	504,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4
Котельная К13, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	354,4	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2
Котельная К14, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	223,8	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4	432,4
Котельная К15, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	146	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2
Котельная К16, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	137,2	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3	341,3
Котельная К17, ООО «Долина-Центр-С»	0	0	0	0	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311

Источник тепловой энергии	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	3 801,8	3 608	4 682,7	4 266,6	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9	4 074,9
АО "РКЦ "Прогресс"	1 306,5	452,6	453,8	462,3	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6
ООО Нефтегаз"	18 474	19 616,9	16 584	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986	5 986
Котельная "Ленинская, 102"	50,4	50,4	55,5	44	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3
Котельная "Ерошевского 5"	1 102	1 102	1 127,9	1 024,4	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3	1 024,3
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ	1 896,8	1 719	1 613,3	1 754,2	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5	1 917,5
ООО «Акварель-Тепло» с 18.01.2024 года ООО «СТО»	0	171	518,5	518,5	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1	748,1
ООО «Альтернатива»/ООО «ТеплоСфера» с 01.05.2024	0	225	285,9	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3	587,3
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	0	0	3 347,6	3 347,6	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2	3 191,2
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 7А	0	234,9	374	694,8	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 9	0	0	0	694,8	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 11	0	0	0	694,8	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, ЖК "Амград", жилой дом № 5	0	0	0	0	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7
Котельная ООО «Теплогенерация» 4 квартала ЖК «Амград»	0	0	0	0	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7	802,7
ООО «СамЭК»	0	351,5	1 029,8	652,4	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2	886,2

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 и резервным топливом БОК является природный газ.

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

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

Уголь добывается в Оренбургском месторождении.

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ, за

2024 год приведены в таблице 9.12.

Таблица 9.12 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ТЭЦ

Наименование	2024 г.
$Q^{p}_{н}$, ккал/нм³ (природный газ)	8285

С 2021 года доля природного газа составляет 100%. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8285 ккал/нм^3.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС за 2024 год, приведены в таблице 9.13.

Таблица 9.13 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Самарской ГРЭС

Наименование	2024 г.
$Q^{p}_{н}$, ккал/нм³ (природный газ)	8343
$Q^{p}_{н}$, ккал/кг (мазут)	9623

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

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8343 ккал/нм^3.

Основным и резервным топливом БОК является природный газ.

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных ПАО «Т ПЛЮС» за 2024 год приведены в таблице 9.14 – 9.17.

Таблица 9.14 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на БОК

Наименование	2024 г.
$Q^{p}_{н}$, ккал/нм³ (природный газ)	8285

Таблица 9.15 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ПОК

Наименование	2024 г.
ПОК	
$Q^{p}_{н}$, ккал/нм³ (природный газ)	8272

Таблица 9.16 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ЦОК

Наименование	2024 г.
ЦОК	
$Q^{p}_{н}$, ккал/нм³ (природный газ)	8307

Таблица 9.17 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ВК 116 км

Наименование	2024 г.
ВК 116 км	
$Q^{p}_{н}$, ккал/нм³ (природный газ)	8315

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

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8300 ккал/нм3.

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

Уголь добывается в Оренбургском месторождении. Поставщик угля ООО «Афет». Низшая рабочая теплота сгорания угля в 2024 году составила 5300 ккал/кг. Для газа низшая рабочая теплота сгорания изменялась в диапазоне 8224÷8416 ккал/кг.

В 2024 году расход газа на котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба» составил 105,647 тыс. т у.т., расход угля 0,792 тыс. т у.т. В перспективе планируется закрытие угольных котельных с передачей тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии, использующие природный газ в качестве основного вида топлива.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8300 ккал/нм^3;
- уголь – 5300 ккал/кг.

Все котельные прочих теплоснабжающих организаций работают на газовом топливе.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- природный газ – 8200 ккал/нм^3.

9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем

теплоснабжения, находящихся в городском округе

В 2024 году в городском округе Самара преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 99,96% суммарного потребления топлива, на долю угля – 0,04%.

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

В перспективе структура топливного баланса в городском округе Самара останется неизменной.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара представлены в таблице 9.18, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.19.

Таблица 9.18 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, млн. м^3/ тыс. т н.т.

ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО «Т Плюс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1 482,5	1 573,7	1 504,7	1 479,6	1 590,2	1 620,9	1 527,4	1 536,3	1 547,4	1 554,2	1 562,4	1 565,9	1 571,7	1 580,7	1 586,5	1 592,0	1 593,6	1 594,2	1 594,2	1 594,2	1 594,2
	Мазут	18,6	3,4	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МП «Инженерная служба»	Уголь, в т.ч.	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	81,4	93,5	89,5	84,2	88,8	84,7	84,3	84,4	84,5	85,1	85,5	85,4	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Газпром тепло-энерго 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	16,3	16,4	15,6	15,4	14,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Газпром транс-газ Самара»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,0	1,0	0,9	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	6,9	6,8	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «СамРЭК-Экс-плуатация»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	3,2	3,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Завод прибор-ных подшипников»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	5,9	5,9	6,0	5,9	6,7	6,4	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
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУ СО «СОГЦ»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	12,1	11,6	10,7	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУЗ «СОКНД»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энергоресурс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	6,3	7,2	7,7	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энерго»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Самарский металлургический завод»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	4,9	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Долина-Центр-С»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,7	4,4	4,5	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	4,8	4,8	4,8
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	3,6	4,7	4,3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,7	1,6	1,8	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	1,9	1,9	1,9	1,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Акварель-Тепло» с 18.01.2024 года ООО «СТО»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	0,5	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Альтернатива»/ООО «Тепло-Сфера» с 01.05.2024	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Теплогенерация»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	0,4	2,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «СамЭК»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Газ	0,0	0,4	1,0	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	1 618,8	1 724,8	1 657,9	1 629,7	1 748,0	1 759,6	1 665,5	1 674,4	1 685,5	1 693,0	1 701,6	1 705,0	1 712,7	1 721,6	1 727,5	1 733,0	1 734,6	1 735,2	1 735,2	1 735,2	1 735,2
	Мазут	18,6	3,4	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 9.19 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Самара, тыс. т у.т.

ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО «Т Плюс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1 732,7	1 830,0	1 753,7	1 754,7	1 882,1	1 918,5	1 807,8	1 818,4	1 831,5	1 839,6	1 849,3	1 853,6	1 860,5	1 871,0	1 877,9	1 884,4	1 886,4	1 887,1	1 887,1	1 887,1	1 887,1
	Мазут	25,8	4,8	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МП «Инженерная служба»	Уголь, в т.ч.	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	96,2	109,0	105,4	100,0	105,6	100,8	100,4	100,4	100,5	101,3	101,8	101,7	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Газпром тепло-энерго 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	19,1	19,1	18,3	18,5	17,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Газпром транс-газ Самара»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,1	1,1	1,0	0,9	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	7,9	7,8	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	3,8	3,8	3,6	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Завод приборных подшипников»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	6,9	7,1	6,9	7,8	7,5	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУ СО «СОГЦ»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	14,1	13,6	12,7	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГБУЗ «СОКНД»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энергоресурс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	7,4	8,5	9,1	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	10,8	10,8	10,8
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энерго»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Самарский металлургический завод»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	5,7	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Долина-Центр-С»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,1	5,1	5,3	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	5,7	5,7	5,7	5,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	4,2	5,4	4,9	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,0	1,9	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Акварель-Тепло» с 18.01.2024 года ООО «СТО»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	0,6	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Альтернатива»/ООО «ТеплоСфера» с 01.05.2024	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,3	0,3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ЕТО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	0,0	0,0	3,5	3,5	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Теплогенерация»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,3	0,5	2,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «СамЭК»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,4	1,2	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	каменный	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Газ	1 893,4	2 009,9	1 933,2	1 931,9	2 069,0	2 082,7	1 971,3	1 981,9	1 995,1	2 003,9	2 014,1	2 018,3	2 027,4	2 038,0	2 044,9	2 051,4	2 053,3	2 054,1	2 054,1	2 054,1	2 054,1
	Мазут	25,8	4,8	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В рамках перехода к ценовой зоне теплоснабжения для повышения качества, надёжности и безопасности теплоснабжения, а также снижения негативного воздействия на окружающую среду города Самары, предприятия группы ПАО «Т Плюс» планирует реализовать комплекс мероприятий по модернизации системы теплоснабжения города, в который в том числе входят мероприятия на основных источниках теплоснабжения города и тепловых сетях.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии в соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения, приведены в таблице 10.1.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Самары, приведены в таблице 10.2.

Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб.

Сметы проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Группа проектов 000.01 "Источники теплоснабжения" г.о. Самара								
Всего капитальные затраты	278 242	232 580	221 655	212 584	202 865	202 865	202 865	1 825 789
НДС	45 853	46 516	44 331	42 517	40 573	40 573	40 573	365 158
Всего стоимость группы проектов	324 094	279 096	265 986	255 101	243 438	243 438	243 438	2 190 946
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	324 094	603 190	869 176	1 124 277	1 367 716	1 611 154	1 854 593	4 045 539
Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии Обязательства Администрации г. Самары"								
Всего капитальные затраты	48 978	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	48 978	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	48 978	48 978	48 978	48 978	48 978	48 978	48 978	48 978
Группа проектов 001.01 "Источники теплоснабжения ЕТО ПАО "Т Плюс"								
Всего капитальные затраты	229 263	232 580	221 655	212 584	202 865	202 865	202 865	1 825 789
НДС	45 853	46 516	44 331	42 517	40 573	40 573	40 573	365 158
Всего стоимость группы проектов	275 116	279 096	265 986	255 101	243 438	243 438	243 438	2 190 946
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	275 116	554 212	820 198	1 075 299	1 318 737	1 562 176	1 805 614	3 996 560
Подгруппа проектов 001.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии ЕТО ПАО "Т Плюс"								
Всего капитальные затраты	91 768	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 354	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	110 122	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	110 122	110 122	110 122	110 122	110 122	110 122	110 122	110 122
Подгруппа проектов 001.01.03 "Техперевооружение источников тепловой энергии ЕТО ПАО "Т Плюс"								
Всего капитальные затраты	137 495	232 580	221 655	212 584	202 865	202 865	202 865	1 825 789
НДС	27 499	46 516	44 331	42 517	40 573	40 573	40 573	365 158
Всего стоимость подгруппы проектов	164 994	279 096	265 986	255 101	243 438	243 438	243 438	2 190 946
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	164 994	444 090	710 076	965 177	1 208 616	1 452 054	1 695 492	3 886 439

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.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" городского округа Самары																
Всего капитальные затраты	2 017 155	2 001 669	2 237 309	2 187 777	2 134 057	2 220 893	2 296 417	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359
НДС	398 884	400 334	447 462	437 555	426 811	444 179	459 283	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872
Всего смета	2 416 039	2 402 003	2 684 770	2 625 333	2 560 868	2 665 072	2 755 700	2 843 231	2 843 231	2 843 231	2 843 231	2 843 231	2 843 231	2 843 231	2 843 231	2 843 231
Всего смета накопленным итогом	2 416 039	4 818 042	7 502 812	10 128 145	12 689 012	15 354 085	18 109 785	20 953 016	23 796 246	26 639 477	29 482 707	32 325 938	35 169 168	38 012 399	40 855 629	43 698 860
Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению объектов теплоснабжения, необходимые для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет замещения котельных"																
Всего капитальные затраты	22 735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	**22 735**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета накопленным итогом	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**
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"																
Всего капитальные затраты	1 994 420	2 001 669	2 237 309	2 187 777	2 134 057	2 220 893	2 296 417	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359
НДС	398 884	400 334	447 462	437 555	426 811	444 179	459 283	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872
Всего смета	**2 393 304**	**2 402 003**	**2 684 770**	**2 625 333**	**2 560 868**	**2 665 072**	**2 755 700**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**
Всего смета накопленным итогом	**2 393 304**	**4 795 307**	**7 480 077**	**10 105 410**	**12 666 277**	**15 331 350**	**18 087 050**	**20 930 281**	**23 773 511**	**26 616 742**	**29 459 972**	**32 303 203**	**35 146 433**	**37 989 664**	**40 832 894**	**43 676 125**
Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ЕТО ПАО "Тплюс" в зоне №1																
Всего капитальные затраты	1 994 420	2 001 669	2 237 309	2 187 777	2 134 057	2 220 893	2 296 417	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359
НДС	398 884	400 334	447 462	437 555	426 811	444 179	459 283	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872
Всего смета	**2 393 304**	**2 402 003**	**2 684 770**	**2 625 333**	**2 560 868**	**2 665 072**	**2 755 700**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**
Всего смета накопленным итогом	**2 393 304**	**4 795 307**	**7 480 077**	**10 105 410**	**12 666 277**	**15 331 350**	**18 087 050**	**20 930 281**	**23 773 511**	**26 616 742**	**29 459 972**	**32 303 203**	**35 146 433**	**37 989 664**	**40 832 894**	**43 676 125**
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"																
Всего капитальные затраты	1 994 420	2 001 669	2 237 309	2 187 777	2 134 057	2 220 893	2 296 417	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359	2 369 359
НДС	398 884	400 334	447 462	437 555	426 811	444 179	459 283	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872	473 872
Всего смета	**2 393 304**	**2 402 003**	**2 684 770**	**2 625 333**	**2 560 868**	**2 665 072**	**2 755 700**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**	**2 843 231**
Всего смета накопленным итогом	**2 393 304**	**4 795 307**	**7 480 077**	**10 105 410**	**12 666 277**	**15 331 350**	**18 087 050**	**20 930 281**	**23 773 511**	**26 616 742**	**29 459 972**	**32 303 203**	**35 146 433**	**37 989 664**	**40 832 894**	**43 676 125**
Группа проектов 002.02 "Тепловые сети и сооружения на них"Обязательства Администрации г. о. Самары																
Всего капитальные затраты	22 735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	**22 735**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета накопленным итогом	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**
Группа проектов 002.02.02 "Обязательства Администрации г. о. Самары по реализации мероприятий для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет замещения котельных "																
Всего капитальные затраты	22 735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	**22 735**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета накопленным итогом	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**	**22 735**

Для МП г.о. Самара "Инженерная служба", прочих теплоснабжающих 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 теплоснабжающих организаций 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
Теплоснабжающие организации				
МП г.о. Самара "Инженерная служба"	48734	0	8411	0
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"	22	0	0	13396
ООО "Газпром трансгаз Самара"	565	0	0	0
ФКУ Приволжское ОУ МТС МВД РФ (УСН)	0	0	0	0
Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД"	4838	0	123	0
ООО "СамРЭК-Эксплуатация"	472	0	293	0
ООО “Завод приборных подшипников”	2824	0	0	1759
ГБУ "Самарский областной геронтологический центр" (Смена наименования организации)	82	0	137	0
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"	2445	0	2820	3718
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"	55	0	42	0
ООО "Энергоресурс"	0	0	1118	369
ООО "ЗИМ-Энерго"	4557	0	952	1209
ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ"	3876	0	914	1271
АО "Арконик СМЗ"	937	0	72	12417
ООО "Долина-Центр-С"	0	0	0	0
ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"	1267	0	210	156
Котельная АО "Международный аэропорт "Курумоч"	2542	0	0	819
Котельная ЗАО "Мягкая кровля"	1485	0	475	1604
АО "РКЦ "Прогресс"	212	0	452	0
АО "РЭУ" "Самарский"	568	0	713	0
ПАО "Салют"	2213	0	0	1654
АО "Самаранефтегаз"	704	0	0	9176
ОАО "Самарский Завод "Экран"	53	0	757	0
ООО "СТЭК"	410	0	3421	0

Наименование организации	Амортизация	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	Материалы на текущий и капитальный ремонт	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом
Федеральное государственное бюджетное учреждение "Санаторно-курортный комплекс "Приволжский" Министерства обороны РФ (статус ЕТО в данной СЦТ не присвоен)	82	0	351	0
Итого	78943	0	21261	47548

Указанные в таблице 3.3 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 теплоснабжающими организациями были подписаны договора о выполнении схемы теплоснабжения. В соответствии с указанными договорами для МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих теплоснабжающих организаций 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 теплоснабжающих организаций не прогнозируется дополнительного к приведенному в таблице 3.3 инвестиционного потенциала.

Таким образом на основании таблицы 3.3 объем инвестиций в системы теплоснабжения МП г.о. Самара "Инженерная служба" и прочих теплоснабжающих организаций в течении 10 лет должен составить **не менее** 1 084,98 млн. руб. в том числе: объем инвестиций, обеспеченный текущей амортизацией – 1 036,64 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 212,61 млн. руб. и на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 479,7 млн. руб.

В соответствии с решениями совещания по вопросу обязательств в схеме теплоснабжения г.о. Самара (протокол № 1 от 15.03.2024), а также на основании письма Главы городского округа Самара (№ 1/524 от 29.03.2024) с целью оптимального распределения тепловой энергии между многоквартирными домами Куйбышевского района г.о. Самара решили:

1. Включить дополнительно в план 2025 г. схемы теплоснабжения обязательства Администрации г.о. Самара по дооснащению индивидуальных тепловых пунктов в многоквартирных домах потребителей БМК - 120 Куйбышевского района оборудованием автоматической регулировки температуры стоимостью 118 440 тыс.руб. без НДС

2. Включить в Схему теплоснабжения при очередной актуализации в соответствии с ч. 6 ст. 23.13 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ в 2021 году вышеперечисленные решения.

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.

Согласно положениям пункта 354 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго России № 1070 от 04.10.2022 (далее Правила): Режим работы теплофикационных установок (давление в подающих и обратных трубопроводах и температура в подающих трубопроводах), входящих в состав объекта электроэнергетики, а также допустимые отклонения заданных параметров теплосети должны вестись в соответствии с заданием оперативно-диспетчерского персонала системы теплоснабжения с учетом пунктов 355 и 356 Правил.

Согласно положениям пункта 355 Правил: Температура сетевой воды в подающих трубопроводах на основании соглашения об управлении системой теплоснабжения должна задаваться оперативно-диспетчерским персоналом системы теплоснабжения в зависимости от значений температуры наружного воздуха и других текущих климатических условий с учетом температурного графика системы теплоснабжения, материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей.

При формировании задания температуры прямой сетевой воды дополнительно учитываются технологические ограничения, имеющиеся у потребителей, обусловленные, в т.ч. ненадлежащим качеством подготовки управляющими организациями теплопотребляющего оборудовании к отопительному сезону.

10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

10.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе в настоящем документе не предусмотрены.

10.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям выполнена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.012.000).

10.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения ПАО «Т Плюс» за 2024 год составила 2307,2 млн руб. без учета НДС

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.

Схема теплоснабжения (актуализированная схема теплоснабжения) утверждается:

- главой местной администрации городского поселения, главой местной администрации муниципального округа, главой местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, муниципальных округов, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главой местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации;
- федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения – в отношении городских поселений, муниципальных округов, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, городов федерального значения, а также поселений, городских округов, муниципальных округов, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, муниципальных округов, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации муниципального округа, главы местной администрации муниципального округа, городского округа – в отношении городских поселений, муниципальных округов, 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 2040 года (актуализация на 2026 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 (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Самарская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Карла Маркса пр-т, 495	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) ПАО «Т Плюс» - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) ПАО «Т Плюс» - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) ПАО «Т Плюс» - Блюхера ул., 26	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Самарская ГРЭС ПАО «Т Плюс» - Волжский пр-т, 8	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная 12 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
13	Котельная 15 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Коптевская ул., 36	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
64	Котельная 2 квартала ПАО «Т Плюс» - Мехзавод п., 33	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК	3/1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная 7 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3/2	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
15	Котельная 409 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Гагарина ул., 61А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
76	Котельная «Кадетский корпус» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мориса Тореза ул., 52	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК	5	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
48	Котельная 130 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Уфимская ул., 4А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
115	Котельная ООО «СТО» - 5-я просека, 139с1	ООО «СТО»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	ООО «СТО»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.11.2023 № 591
116	Котельная ООО «ТеплоСфера» - Демократическая ул., 134Г	ООО «ТеплоСфера»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	ООО «ТеплоСфера»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 22.05.2024 № 05
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белогородская ул., 1	АО «Мягкая кровля»	ИСТОЧНИК	10	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
104	Котельная «Военная база» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Гродненская ул., 11	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 26.05.2022 № 1221
106	Котельная «ВЧД-7» ОАО «РЖД» - 3а Депо ул.	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
107	Котельная «Желябова» ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
56	Котельная «Самаравтормет» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Гродненская ул., 17	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
59	Котельная «Средняя Волга-1» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Олимпийская ул., 27А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
60	Котельная «Средняя Волга-2» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Олимпийская ул., 47А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	15	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
34	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Аэропорт 2 ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная 18 микрорайона МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Металлистов ул., 77А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
54	Котельная «Радиоцентр» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Техническая ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	18	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Грибоедова ул., 20	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	19	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
53	Котельная «Плодопитомник» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Юридическая ул., 68	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	20	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
50	Котельная «Дом культуры» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Александра Невского ул., 95	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	21	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
89	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
86	Котельная ООО «ЗПП» - Московское ш., 18-й км	ООО «ЗПП» МП городского округа Самара «Инженерная служба» ООО «ЗПП-Энерго»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	23	ООО «ЗПП»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
49	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Ученическая ул., 117	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	28	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
6	Котельная 3 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	30	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
12	Котельная 13 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	31	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
10	Котельная 11 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	32	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
40	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Красный Пахарь п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	33	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
7	Котельная 3 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	34	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
31	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 41 километр п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	35	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
44	Котельная № 2 МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	36	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
55	Котельная «РОК» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	37	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
35	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Береза п., Теневая ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	38	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
68	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Красная Глинка п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	39	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.11.2024 № 3176
37	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Винтай п., Гаражная ул., 45	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	40	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
47	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Зеленая ул., 6	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	41	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2597
77	Котельная 15 квартала ГБУ СО СОГЦ - Мехзавод п., 20	ГБУ СО СОГЦ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	42	ГБУ СО СОГЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
102	Котельная АО «Салют» - Мехзавод п.	АО «Салют» МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	43	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
70	Котельная «МАК» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Береза п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	44	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
41	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Водники п., Минусинская ул., 1	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	45	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
80	Котельная ПАО «Т Плюс» - Центральная ул., 11А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК	46	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
62	Котельная «Школа № 177» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Новокуйбышевское ш., 54	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	47	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
58	Котельная «Школа № 143» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Восстания ул., 3	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	48	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
46	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	49	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
51	Котельная ДСУ «Автодор» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Утевская ул., 23	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	50	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
39	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	51	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
45	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	52	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
67	Котельная ПАО «Т Плюс» - Кирзавод-6 п., 18А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК	55	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
65	Котельная 500 квартала ПАО «Т Плюс» - Воеводина ул., 65А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК	56	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
66	Котельная ПАО «Т Плюс» - 113 километр п., Кольчугинский пер., 1	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК	57	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
83	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Трубная ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	58	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
69	Котельная ПАО «Т Плюс» - 116 километр п., Грозненская ул. / Стромиловское ш.	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	59	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2024 № 51100-23-04111
79	Котельная ЗАО «СЗ Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	ЗАО «СЗ Нефтемаш»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	60	ЗАО «СЗ Нефтемаш»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	ГБУЗ «СОКНД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	61	ГБУЗ «СОКНД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
74	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	62	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 14.06.2022 № 370/У/3/1/2868
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	64	ООО «Энергоресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная «Киркомбинат» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 5-й поселок Киркомбината ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	65	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
19	Котельная 527 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Советской Армии ул., 204А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	66	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
88	Котельная ООО «СТЭК» - Ерошевского ул., 5	ООО «СТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	70	ООО «СТЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 13.07.2020 № 217
26	Котельная 632 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Вольская ул., 46А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	73	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
28	Котельная 692 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Воронежская ул., 88А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	74	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
30	Котельная 751 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Юбилейная ул., 6Б	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	75	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Барбошина Поляна тер., 9-я просека 1-я линия, 11	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	76	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
24	Котельная 605 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Черемшанская ул., 2А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	77	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная 702 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Краснодонская ул., 68А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	78	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная «Сталелитейная» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Вятская ул., 13А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	79	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
27	Котельная 653 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Ставропольская ул., 96А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	80	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
82	Котельная «Санаторий «Волга» ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	82	ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «РКЦ «Прогресс» - Прибрежный п.	АО «РКЦ «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «РКЦ «Прогресс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
105	Котельная «Солнечная» ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	86	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Молодогвардейская ул., 9	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	89	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
22	Котельная 586 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Победы ул., 10А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	90	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
23	Котельная 588 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 1-й Безымянный пер., 7А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	91	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
25	Котельная 610 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Средне-Садовая ул., 34А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	92	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
21	Котельная 567 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 9 Мая пр-д, 14А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	93	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
16	Котельная 463 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Энтузиастов ул., 82	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	94	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
17	Котельная 469 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Академический пер., 6А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	95	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
18	Котельная 471 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Печерская ул., 55А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	96	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
20	Котельная 542 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Канатный пер., 5А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	97	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
32	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Авроры ул., 3	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	98	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
33	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Авроры ул., 11А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	99	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
36	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Битумная ул., 2	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	100	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Южный пр-д, 530А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	101	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
42	Котельная 132 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Каменогорская ул., 6А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	102	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
63	Котельная АО «СМЗ» - Алма-Атинская ул., 29	АО «СМЗ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	103	АО «СМЗ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
119	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 5	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	104	ООО «Теплогенерация»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
120	Котельная ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 9	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
118	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 11	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
90	Котельная К1 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.07.2020 № 181
91	Котельная К2 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
92	Котельная К3 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
93	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
94	Котельная К6 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А	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, 57А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
111	Котельная К10 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
112	Котельная К11 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
114	Котельная ТКУ-4.2Д ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал (Школа № 68)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
96	Котельная № 1 ООО «Энерго» - Крутые Ключи мкр., 35	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	106	ООО «Энерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.06.2021 № 48-Э
98	Котельная № 7 ООО «Энерго» - Красный Пахарь п.	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
101	Котельная ПАО «ЗиТ» - Ново-Садовая ул., 311	ПАО «ЗиТ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	107	ПАО «ЗиТ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
108	Котельная № 1 ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 7А	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	109	ООО «Теплогенерация»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2021 № 1-ТГ
109	Котельная «КБАС» 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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.06.2021 № 01-175п

11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий 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 (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Самарская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Карла Маркса пр-т, 495	1549,00	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	60312,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 25.03.2021 № 51100-23-01725
			ООО «СамЭК»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) ПАО «Т Плюс» - Кирова пр-т, 53А	877,60	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	23401,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ООО «СамЭК»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) ПАО «Т Плюс» - Клиническая ул., 160	740,00	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	21254,62	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ООО «СамЭК»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) ПАО «Т Плюс» - Блюхера ул., 26	480,00	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	11965,27	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ООО «СамЭК»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
5	Самарская ГРЭС ПАО «Т Плюс» - Волжский пр-т, 8	268,00	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	9011,08	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ООО «СамЭК»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
11	Котельная 12 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	15,54	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	873,12	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
13	Котельная 15 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Коптевская ул., 36	44,55	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	1844,52	ЗАЯВКА ПОДАНА			
64	Котельная 2 квартала ПАО «Т Плюс» - Мехзавод п., 33	26,00	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	3/1	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
			МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	762,75	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
9	Котельная 7 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	9,16	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	614,59	ЗАЯВКА ПОДАНА	3/2	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
15	Котельная 409 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Гагарина ул., 61А	8,04	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	359,08	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
76	Котельная «Кадетский корпус» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мориса Тореза ул., 52	1,77	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК	АРЕНДА	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	5	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
48	Котельная 130 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Уфимская ул., 4А	2,08	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	117,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	2,15	ООО «Газпром трансгаз Самара»	1 510 917	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	77,11	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	7	ООО «Газпром трансгаз Самара»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	3,00	ООО «Газпром трансгаз Самара»	1 510 917	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	21,92	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
115	Котельная ООО «СТО» - 5-я просека, 139с1	3,10	ООО «СТО»	2 226	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	117,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	8	ООО «СТО»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.11.2023 № 591
116	Котельная ООО «ТеплоСфера» - Демократическая ул., 134Г	3,18	ООО «ТеплоСфера»	25	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	128,51	ЗАЯВКА ПОДАНА	9	ООО «ТеплоСфера»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 22.05.2024 № 05
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белогородская ул., 1	56,00	АО «Мягкая кровля»	102 000	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	10	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
			МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	1021,29	ЗАЯВКА ПОДАНА			
104	Котельная «Военная база» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Гродненская ул., 11	2,79	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	БЕЗВОЗМЕЗДНОЕ ПОЛЬЗ. / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	109,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 26.05.2022 № 1221
106	Котельная «ВЧД-7» ОАО «РЖД» - За Депо ул.	34,39	ОАО «РЖД»	3 331 048 582	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1177,09	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	12	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
107	Котельная «Желябова» ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	1,92	ОАО «РЖД»	3 331 048 582	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	82,63	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
56	Котельная «Самаравтормет» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Гродненская ул., 17	1,35	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	47,62	ЗАЯВКА ПОДАНА	13	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
59	Котельная «Средняя Волга-1» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Олимпийская ул., 27А	2,27	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	134,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	14	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
60	Котельная «Средняя Волга-2» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Олимпийская ул., 47А	3,62	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	149,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	15	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
34	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Аэропорт 2 ул.	5,52	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	429,38	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	16	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная 18 микрорайона МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Металлистов ул., 77А	8,08	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	576,79	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	17	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
54	Котельная «Радиоцентр» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Техническая ул.	2,70	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	153,46	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	18	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Грибоедова ул., 20	0,78	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	31,75	ЗАЯВКА ПОДАНА	19	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
53	Котельная «Плодопитомник» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Юридическая ул., 68	0,17	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	4,54	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	20	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
50	Котельная «Дом культуры» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Александра Невского ул., 95	0,20	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	6,05	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	21	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
89	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	51,60	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	925 002	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	604,50	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	22	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
86	Котельная ООО «ЗПП» - Московское ш., 18-й км	50,86	ООО «ЗПП»	60 000	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	23	ООО «ЗПП»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	1118,05	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «ЗПП-Энерго»	30	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
49	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Ученическая ул., 117	0,42	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	23,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	28	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
6	Котельная 3 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	4,19	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	277,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	30	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
12	Котельная 13 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	8,05	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	444,50	ЗАЯВКА ПОДАНА	31	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
10	Котельная 11 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	10,48	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	494,39	ЗАЯВКА ПОДАНА	32	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
40	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Красный Пахарь п.	2,68	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	69,55	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
7	Котельная 3 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	18,43	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	859,52	ЗАЯВКА ПОДАНА	34	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
31	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 41 километр п.	1,13	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	7,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
44	Котельная № 2 МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	10,47	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	628,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	36	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
55	Котельная «РОК» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	29,22	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	1600,35	ЗАЯВКА ПОДАНА	37	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
35	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Береза п., Теневая ул.	5,38	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	211,67	ЗАЯВКА ПОДАНА	38	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
68	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Красная Глинка п.	138,78	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	4221,22	ЗАЯВКА ПОДАНА	39	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.11.2024 № 3176
37	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Винтай п., Гаражная ул., 45	0,51	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	32,51	ЗАЯВКА ПОДАНА	40	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
47	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Зеленая ул., 6	1,38	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	25,70	ЗАЯВКА ПОДАНА	41	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2597

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
77	Котельная 15 квартала ГБУ СО СОГЦ - Мехзавод п., 20	2,24	ГБУ СО СОГЦ	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	127,00	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	42	ГБУ СО СОГЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
102	Котельная АО «Салют» - Мехзавод п.	90,00	АО «Салют»	348	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	43	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
			МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	50,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
70	Котельная «МАК» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Береза п.	50,43	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	1386,41	ЗАЯВКА ПОДАНА	44	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
41	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Водники п., Минусинская ул., 1	10,21	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	309,94	ЗАЯВКА ПОДАНА	45	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
80	Котельная ПАО «Т Плюс» - Центральная ул., 11А	6,36	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	46	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
			МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	283,48	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
62	Котельная «Школа № 177» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Новокуйбышевское ш., 54	0,98	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	33,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	47	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
58	Котельная «Школа № 143» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Восстания ул., 3	0,98	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	22,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	48	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
46	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	10,47	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	649,36	ЗАЯВКА ПОДАНА	49	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
51	Котельная ДСУ «Автодор» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Утевская ул., 23	4,01	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	269,87	ЗАЯВКА ПОДАНА	50	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595
39	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	1,26	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	64,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	51	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 28.12.2018 № 2595

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
45	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	3,78	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	103,57	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	52	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
67	Котельная ПАО «Т Плюс» - Кирзавод-6 п., 18А	3,61	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	55	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
			МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	108,10	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
65	Котельная 500 квартала ПАО «Т Плюс» - Воеводина ул., 65А	13,68	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	56	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
			МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	379,49	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
66	Котельная ПАО «Т Плюс» - 113 километр п., Кольчугинский пер., 1	6,45	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	57	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.02.2025 № 51100-23-00935
			МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	380,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
83	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Трубная ул.	1,29	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	16,63	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	58	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
69	Котельная ПАО «Т Плюс» - 116 километр п., Грозненская ул. / Стромиловское ш.	103,00	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	6924,50	ЗАЯВКА ПОДАНА	59	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2024 № 51100-23-04111
79	Котельная ЗАО «СЗ Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	79,54	ЗАО «СЗ Нефтемаш»	18 500	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	2373,68	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	60	ЗАО «СЗ Нефтемаш»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	0,43	ГБУЗ «СОКНД»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	12,10	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	61	ГБУЗ «СОКНД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
74	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	50,88	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ / ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	213,42	ЗАЯВКА ПОДАНА	62	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 14.06.2022 № 370/У/3/1/2868
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	20,12	ООО «Энергоресурс»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	892,02	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	64	ООО «Энергоресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	19,86	ООО «Энергоресурс»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1323,67	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
8	Котельная «Киркомбинат» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 5-й поселок Киркомбината ул.	0,51	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	34,77	ЗАЯВКА ПОДАНА	65	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
19	Котельная 527 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Советской Армии ул., 204А	5,38	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	132,29	ЗАЯВКА ПОДАНА	66	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
88	Котельная ООО «СТЭК» - Ерошевского ул., 5	6,02	ООО «СТЭК»	121	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	192,01	ЗАЯВКА ПОДАНА	70	ООО «СТЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 13.07.2020 № 217
26	Котельная 632 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Вольская ул., 46А	8,05	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	467,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	73	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
28	Котельная 692 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Воронежская ул., 88А	7,54	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	399,90	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	74	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
30	Котельная 751 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Юбилейная ул., 6Б	4,44	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	218,47	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Барбошина Поляна тер., 9-я просека 1-я линия, 11	0,34	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	25,70	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	76	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
24	Котельная 605 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Черемшанская ул., 2А	2,86	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	34,77	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	77	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная 702 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Краснодонская ул., 68А	6,28	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	389,31	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	78	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная «Сталелитейная» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Вятская ул., 13А	3,36	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	238,12	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	79	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
27	Котельная 653 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Ставропольская ул., 96А	3,60	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	201,08	ЗАЯВКА ПОДАНА	80	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
82	Котельная «Санаторий «Волга» ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	4,86	ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ / ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	292,55	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	82	ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «РКЦ «Прогресс» - Прибрежный п.	7,44	АО «РКЦ «Прогресс»	24 087 859	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	117,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	85	АО «РКЦ «Прогресс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
105	Котельная «Солнечная» ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	2,77	ОАО «РЖД»	3 331 048 582	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	129,80	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	86	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Молодогвардейская ул., 9	0,42	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	7,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	89	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.09.2019 № 2936
22	Котельная 586 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Победы ул., 10А	4,19	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	257,78	ЗАЯВКА ПОДАНА	90	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
23	Котельная 588 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 1-й Безымянный пер., 7А	3,35	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	211,67	ЗАЯВКА ПОДАНА	91	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
25	Котельная 610 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Средне-Садовая ул., 34А	3,35	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	226,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	92	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
21	Котельная 567 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 9 Мая пр-д, 14А	5,52	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	284,99	ЗАЯВКА ПОДАНА	93	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
16	Котельная 463 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Энтузиастов ул., 82	3,10	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	149,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	94	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
17	Котельная 469 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Академический пер., 6А	1,76	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	90,71	ЗАЯВКА ПОДАНА	95	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
18	Котельная 471 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Печерская ул., 55А	2,10	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	99,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	96	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
20	Котельная 542 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Канатный пер., 5А	3,60	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	181,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	97	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
32	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Авроры ул., 3	0,70	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	13,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	98	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
33	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Авроры ул., 11А	0,84	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	19,65	ЗАЯВКА ПОДАНА	99	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
36	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Битумная ул., 2	0,84	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	30,99	ЗАЯВКА ПОДАНА	100	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Южный пр-д, 530А	7,62	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	257,02	ЗАЯВКА ПОДАНА	101	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
42	Котельная 132 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Каменогорская ул., 6А	2,48	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	779 122	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ / ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ	147,41	ЗАЯВКА ПОДАНА	102	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.07.2019 № 2030
63	Котельная АО «СМЗ» - Алма-Атинская ул., 29	51,09	АО «СМЗ»	1 557 469	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	7257,12	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	103	АО «СМЗ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
119	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 5	2,30	ООО «Теплогенерация»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	148,92	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	104	ООО «Теплогенерация»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
120	Котельная ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 9	3,74	ООО «Теплогенерация»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	233,94	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
118	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 11	3,02	ООО «Теплогенерация»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	170,56	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
90	Котельная К1 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А	2,15	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	34,77	ЗАЯВКА ПОДАНА	105	ООО «Долина-Центр-С»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.07.2020 № 181
91	Котельная К2 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А	1,72	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			
92	Котельная К3 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А	2,15	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	42,33	ЗАЯВКА ПОДАНА			
93	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	1,20	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	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	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
94	Котельная К6 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А	1,89	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	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	27,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
110	Котельная К9 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 57А	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
111	Котельная К10 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
112	Котельная К11 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А	2,24	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
114	Котельная ТКУ-4.2Д ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал (Школа № 68)	3,61	ООО «Долина-Центр-С»	85 797	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	172,81	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
96	Котельная № 1 ООО «Энерго» - Крутые Ключи мкр., 35	2,77	ООО «Энерго»	176 164	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	58,66	ЗАЯВКА ПОДАНА	106	ООО «Энерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.06.2021 № 48-Э
98	Котельная № 7 ООО «Энерго» - Красный Пахарь п.	0,71	ООО «Энерго»	176 164	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	47,31	ЗАЯВКА ПОДАНА			
101	Котельная ПАО «ЗиТ» - Ново-Садовая ул., 311	22,60	ПАО «ЗиТ»	25 748	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	395,36	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	107	ПАО «ЗиТ»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
108	Котельная № 1 ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 7А	2,76	ООО «Теплогенерация»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	203,32	ЗАЯВКА ПОДАНА	109	ООО «Теплогенерация»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.06.2021 № 1-ТГ
109	Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	20,00	ООО «СамЭК»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	177,65	ЗАЯВКА ПОДАНА	110	ООО «СамЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.06.2021 № 01-175п

11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 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 (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Самарская ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - Карла Маркса пр-т, 495	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Безымянская отопительная котельная (БОК) ПАО «Т Плюс» - Кирова пр-т, 53А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Привокзальная отопительная котельная (ПОК) ПАО «Т Плюс» - Клиническая ул., 160	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Центральная отопительная котельная (ЦОК) ПАО «Т Плюс» - Блюхера ул., 26	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Самарская ГРЭС ПАО «Т Плюс» - Волжский пр-т, 8	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «СамЭК»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная 12 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 48А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная 15 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Коптевская ул., 36	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
64	Котельная 2 квартала ПАО «Т Плюс» - Мехзавод п., 33	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная 7 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
15	Котельная 409 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Гагарина ул., 61А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
76	Котельная «Кадетский корпус» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мориса Тореза ул., 52	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК
48	Котельная 130 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Уфимская ул., 4А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
84	Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Ракитная ул., 21	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара» - Народная ул., 3А	ООО «Газпром трансгаз Самара»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
115	Котельная ООО «СТО» - 5-я просека, 139с1	ООО «СТО»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
116	Котельная ООО «ТеплоСфера» - Демократическая ул., 134Г	ООО «ТеплоСфера»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
71	Котельная АО «Мягкая кровля» - Толевый п., Белогородская ул., 1	АО «Мягкая кровля»	ИСТОЧНИК
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
104	Котельная «Военная база» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Гродненская ул., 11	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
106	Котельная «ВЧД-7» ОАО «РЖД» - 3а Депо ул.	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
107	Котельная «Желябова» ОАО «РЖД» - Г. С. Аксакова ул., 13	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
56	Котельная «Самаравтормет» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Гродненская ул., 17	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
59	Котельная «Средняя Волга-1» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Олимпийская ул., 27А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная «Средняя Волга-2» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Олимпийская ул., 47А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Аэропорт 2 ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная 18 микрорайона МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Металлистов ул., 77А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
54	Котельная «Радиоцентр» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Техническая ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Грибоедова ул., 20	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
53	Котельная «Плодопитомник» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Юридическая ул., 68	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
50	Котельная «Дом культуры» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Александра Невского ул., 95	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
89	Котельная № 9-1 «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация» - Московское ш., 18-й км	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная ООО «ЗПП» - Московское ш., 18-й км	ООО «ЗПП»	ИСТОЧНИК
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «ЗПП-Энерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
49	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Ученическая ул., 117	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная 3 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная 13 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная 11 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Мехзавод п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Красный Пахарь п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная 3 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Сергея Лазо ул., 4А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
31	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 41 километр п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная № 2 МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Прибрежный п., Парусная ул., 10А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
55	Котельная «РОК» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Прибрежный п., Никонова ул., 9	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Береза п., Теневая ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
68	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Красная Глинка п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Винтай п., Гаражная ул., 45	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
47	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Управленческий п., Зеленая ул., 6	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
77	Котельная 15 квартала ГБУ СО СОГЦ - Мехзавод п., 20	ГБУ СО СОГЦ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
102	Котельная АО «Салют» - Мехзавод п.	АО «Салют»	ИСТОЧНИК
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
70	Котельная «МАК» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Береза п.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Водники п., Минусинская ул., 1	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
80	Котельная ПАО «Т Плюс» - Центральная ул., 11А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
62	Котельная «Школа № 177» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Новокуйбышевское ш., 54	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная «Школа № 143» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Восстания ул., 3	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Совхоз Волгарь п., Новокомсомольская ул., 32А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
51	Котельная ДСУ «Автодор» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Утевская ул., 23	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
39	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Засамарская Слободка п., Тракторная ул., 23	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Рубежный п., Охтинская ул., 8А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
67	Котельная ПАО «Т Плюс» - Кирзавод-6 п., 18А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
65	Котельная 500 квартала ПАО «Т Плюс» - Воеводина ул., 65А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
66	Котельная ПАО «Т Плюс» - 113 километр п., Кольчугинский пер., 1	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
83	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Трубная ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
69	Котельная ПАО «Т Плюс» - 116 километр п., Грозненская ул. / Стромиловское ш.	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
79	Котельная ЗАО «СЗ Нефтемаш» - Белорусская ул., 88	ЗАО «СЗ Нефтемаш»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
78	Котельная ГБУЗ «СОКНД» - Южное ш., 18	ГБУЗ «СОКНД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
74	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - Утевская ул., 46 (в/г № 77)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная № 1 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2В	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Котельная № 2 ООО «Энергоресурс» - Дубовый Ерик пер., 2Б	ООО «Энергоресурс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная «Киркомбинат» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 5-й поселок Киркомбината ул.	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная 527 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Советской Армии ул., 204А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
88	Котельная ООО «СТЭК» - Ерошевского ул., 5	ООО «СТЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
26	Котельная 632 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Вольская ул., 46А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная 692 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Воронежская ул., 88А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная 751 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Юбилейная ул., 6Б	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
57	Котельная «Санаторная школа-интернат № 9» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Барбошина Поляна тер., 9-я просека 1-я линия, 11	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная 605 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Черемшанская ул., 2А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная 702 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Краснодонская ул., 68А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная «Сталелитейная» МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Вятская ул., 13А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная 653 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Ставропольская ул., 96А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
82	Котельная «Санаторий «Волга» ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ - 7-я просека, 241А	ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
72	Котельная ЛОЦ «Космос» АО «РКЦ «Прогресс» - Прибрежный п.	АО «РКЦ «Прогресс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
105	Котельная «Солнечная» ОАО «РЖД» - Ново-Садовая ул., 176Б	ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
43	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Молодогвардейская ул., 9	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная 586 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Победы ул., 10А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная 588 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 1-й Безымянный пер., 7А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
25	Котельная 610 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Средне-Садовая ул., 34А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная 567 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - 9 Мая пр-д, 14А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная 463 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Энтузиастов ул., 82	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная 469 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Академический пер., 6А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная 471 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Печерская ул., 55А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная 542 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Канатный пер., 5А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Авроры ул., 3	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Авроры ул., 11А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Битумная ул., 2	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
52	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ) МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Южный пр-д, 530А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная 132 квартала МП городского округа Самара «Инженерная служба» - Каменогорская ул., 6А	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная АО «СМЗ» - Алма-Атинская ул., 29	АО «СМЗ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
119	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 5	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
120	Котельная ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 9	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
118	Котельная ЖК «Амград» ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 11	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
90	Котельная К1 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 55А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
91	Котельная К2 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 53А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
92	Котельная К3 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 50А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
93	Котельная К4 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 29А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
94	Котельная К6 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 45А	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, 57А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
111	Котельная К10 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 59А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
112	Котельная К11 ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал, 61А	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
114	Котельная ТКУ-4.2Д ООО «Долина-Центр-С» - Мехзавод п., 1-й квартал (Школа № 68)	ООО «Долина-Центр-С»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
96	Котельная № 1 ООО «Энерго» - Крутые Ключи мкр., 35	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
98	Котельная № 7 ООО «Энерго» - Красный Пахарь п.	ООО «Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
101	Котельная ПАО «ЗиТ» - Ново-Садовая ул., 311	ПАО «ЗиТ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
108	Котельная № 1 ООО «Теплогенерация» - Южное ш., 7А	ООО «Теплогенерация»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
109	Котельная «КБАС» ООО «СамЭК» - Смышляевское ш., 1А	ООО «СамЭК»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с принятым вариантом развития систем теплоснабжения, предлагается следующее распределение тепловой энергии между источниками тепловой энергии:

в зоне действия Самарской ТЭЦ:

- Увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок 2026 году, 119,98 Гкал/ч из зоны действия ЦОК.
- Увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2031 году 54,33 Гкал/ч из нижней зоны действия БОК (вывод Арматурный завод).

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 2025 году – 40 Гкал/ч).
- Увеличение установленной мощности в 2031 году за счет установки ПВК мощностью 100 Гкал/ч.
- Увеличение зоны действия (после установки ПВК) за счет переключения тепловых нагрузок в 2031 году - 40 Гкал/ч из зоны действия ПОК.

в зоне действия БОК:

- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2031 году 54,33 Гкал/ч - из нижней зоны действия БОК.

в зоне действия ПОК:

- Увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок с Самарской ГРЭС (в 2025 году – 40 Гкал/ч).
- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на ЦОК (в 2026 году – 91 Гкал/ч)
- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ГРЭС (в 2031 году – 40 Гкал/ч).

в зоне действия ЦОК:

- Сокращение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок на Самарскую ТЭЦ в 2026 году 119,98 Гкал/ч.

- Увеличение зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок от ПОК в 2026 году – 91 Гкал/ч.

Также планируется:

- в 2025 году закрытие угольных котельных ул. Битумная, 2, ул. Авроры, 11а и ул. Авроры, 3. Переключение жилых домов, отапливаемых от этих котельных на сети централизованного теплоснабжения рассматривается в рамках подачи заявки и заключения договора подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения в соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115 (финансирование осуществляется за счет средств Администрации в пределах 22,735 млн.руб.).
- закрытие сезонной котельной пос. Береза, ул. Теневая б/н и переключение абонентов с нагрузкой ГВС в 2024г. на котельную ЦОК АО «МАК».

13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Перечень бесхозяйных тепловых сетей, на конец 2024 года приведен в таблице ниже.

Таблица 13.1 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на обслуживании ПАО «Т Плюс»

Источник	Наименование сети	тип изоляции	Классификация тепловых сетей	Способ прокладки трубопроводов на участке	Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов на участке, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию
СамТЭЦ	ТС-644-0/4М	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	219	2340	1959
СамТЭЦ	ТС-644-0/4М	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	580	1959
СамТЭЦ	ТС-644-0/4М	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	280	1959
СамТЭЦ	ТС-644-0/4М	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	57	280	1959
СамТЭЦ	ТС-7Б-5	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	1060	1979
СамТЭЦ	ТС-644-0/4М	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	160	1959
СамТЭЦ	ТС-644-0/4М	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	57	160	1959
СамТЭЦ	ТС-644-0/4М	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	133	430	1959
СамТЭЦ	ТС-ДМ4-0/2	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	600	1991
СамТЭЦ	ТС-НС5-0/7	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	325	800	1991
СамТЭЦ	ТС-678-0/3А	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	273	760	2010
СамТЭЦ	ТС-7Б-5	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-250	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	600	1959
ПОК	ТС-Арцы-буш.27А/93а-8б	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-426	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	4000	1959
ПОК	ТС-Арцы-буш.27А/93а-8б	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-428	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	133	500	1959

Источник	Наименование сети	тип изоляции	Классификация тепловых сетей	Способ прокладки трубопроводов на участке	Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов на участке, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию
ПОК	ТС-Арцы-буш.27А/93а-8б	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-429	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	500	1959
ЦОК	ТС-553-16	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-430	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	800	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-431	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	133	320	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-432	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	133	800	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-433	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	133	440	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-434	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	133	400	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-435	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	400	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-436	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	219	840	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-437	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	420	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-438	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	750	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-439	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	510	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-440	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	310	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-441	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	700	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-442	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	219	780	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-443	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	900	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-444	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	800	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-445	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	720	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-446	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	210	1959

Источник	Наименование сети	тип изоляции	Классификация тепловых сетей	Способ прокладки трубопроводов на участке	Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов на участке, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-447	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	320	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-448	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	1160	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-449	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	670	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-450	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	140	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-451	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	750	1959
СамТЭЦ	ТС-6ПР-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-452	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	920	1959
СамТЭЦ	ТС-ПВ4Б,В-82	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-467	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	600	1959
СамТЭЦ	ТС-738,741,16мкр-0/10,12	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-498	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	1000	1959
СамТЭЦ	ТС-МЦ1-44	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-522	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	1660	1959
СамТЭЦ	ТС-МЦ-0/6	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-534	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	280	1959
СамТЭЦ	ТС-915-0/141	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-545	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	2960	1959
СамТЭЦ	ТС-915-0/141	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-546	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	160	1959
СамТЭЦ	ТС-907,788,18мкр.-0/137	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-548	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	57	200	1959
СамТЭЦ	ТС-16мкр./8-0/14	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-610	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	57	100	1959
СамТЭЦ	ТС-Мос.ш.270-0/28	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-665	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	4360	1959
СамТЭЦ	ТС-Мос.ш.270-0/28	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-666	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Надземная	57	3410	1959
СамТЭЦ	ТС-14-10,5	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-678	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	133	500	1959
СамТЭЦ	ТС-ПВ4Б-83	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-694	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	159	2000	1959

Источник	Наименование сети	тип изоляции	Классификация тепловых сетей	Способ прокладки трубопроводов на участке	Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов на участке, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию
СамТЭЦ	ТС-744,757-0/4	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-700	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	108	2920	1959
СамТЭЦ	ТС-678-0/1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-705	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	600	1959
СамТЭЦ	ТС-678-0/1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-706	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	700	1959
СамТЭЦ	ТС-678-0/1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-707	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	108	700	1959
СамТЭЦ	ТС-678-0/1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-708	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	1740	1959
СамТЭЦ	ТС-678-0/1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-709	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	1260	1959
СамТЭЦ	ТС-12-0/8.9	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-712	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	80	1959
СамГРЭС	ТС-289-0/13пр	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-740	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	840	1959
СамГРЭС	ТС-289-0/13пр	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-741	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	1060	1959
ПОК	ТС-К.Маркса32-0/5	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-755	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	340	1959
ПОК	ТС-Дачная30-0/8	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-761	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	219	1060	1959
ПОК	ТС-Дачная30-0/8	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-762	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	133	2660	1959
ПОК	ТС-Дачная30-0/8	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-763	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	220	1959
ПОК	ТС-Дачная30-0/8	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-764	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	108	1420	1959
ПОК	ТС-4I-2	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-767	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	340	1959
ПОК	ТС-4I-2	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-768	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	108	1640	1959
ПОК	ТС-4I-2	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-769	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	500	1959
СамГРЭС	ТС-Ленинская149-0/50.14	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-776	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	600	1959

Источник	Наименование сети	тип изоляции	Классификация тепловых сетей	Способ прокладки трубопроводов на участке	Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов на участке, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию
СамГРЭС	ТС-Ленинская149-0/50.14	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-778	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	300	1959
ПОК	ТС-103,104,123,124-0/42	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-785	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	57	400	1959
ПОК	ТС-Тухач.-0/1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-786	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	219	2940	1959
СамГРЭС	ТС-Самарская161а-117	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-790	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	420	1959
СамГРЭС	ТС-Самарская161а-117	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-791	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	320	1959
СамГРЭС	ТС-Самарская161а-117	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-792	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	200	1959
СамГРЭС	ТС-Самарская161а-117	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-793	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	940	1959
ПОК	ТС-5АБ-0/7	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-798	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	300	1959
ПОК	ТС-Л.Толстого 97-0/10	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-807	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	100	1959
СамГРЭС	ТС-019-0/3(23)	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-817	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	1900	1959
СамГРЭС	ТС-019-0/3(23)	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-820	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	89	120	1959
СамГРЭС	ТС-019-0/3(23)	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-821	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	89	120	1959
СамГРЭС	ТС-025-0/3(20)	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-822	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	1660	1959
СамГРЭС	ТС-Ст.Раз.50-0/42	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-840	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	1000	1959
СамГРЭС	ТС-А.Толст 87, М.Горьк.117-3/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-856	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	1600	1959
СамГРЭС	ТС-Садовая225-0/49	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-924	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная канальная	159	500	1959
СамГРЭС	ТС-Садовая225-0/49	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-925	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная канальная	89	1000	1959
СамГРЭС	ТС-Садовая225-0/49	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-926	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	57	320	1959

Источник	Наименование сети	тип изоляции	Классификация тепловых сетей	Способ прокладки трубопроводов на участке	Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов на участке, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию
ПОК	ТС-Осип.38-0/14а	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-959	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	273	380	1959
ЦОК	ТС-398,399,400-0/1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-969	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	подземная	89	320	1959
ЦОК	ТС-398,399,400-0/1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-970	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	подземная	89	320	1959
ЦОК	ТС-527-0/4	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1003	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	219	140	1959
ЦОК	ТС-525-0/5	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1004	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	2140	1959
ЦОК	ТС-4мкр. Дыбенко-0/8	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1008	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	подземная	76	960	1959
ЦОК	ТС-247-0/28	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1010	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	89	2790	1959
ЦОК	ТС-247-0/28	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1011	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	подземная	89	320	1959
ЦОК	ТС-406,408-0/9	переданные по договору аренды № 000204М прил.5	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	89	30	1959
ЦОК	ТС-406,408-0/9	переданные по договору аренды № 000204М прил.5	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	89	1350	1959
ЦОК	ТС-406,408-0/9	переданные по договору аренды № 000204М прил.5	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	133	1560	1959
ЦОК	ТС-432-0/7	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1017	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	подземная	108	2000	1959
ЦОК	ТС-432-0/6	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1022	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Тех.подполье	89	27,60	1959
ПОК	ТС-361-0/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1033	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	подземная	108	340	1959
СамТЭЦ	ТС-907,788,18мкр.-0/137	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1037	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	3100	1959
СамТЭЦ	ТС-907,788,18мкр.-0/137	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1038	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	219	110	1959
СамТЭЦ	ТС-907,788,18мкр.-0/137	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1039	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	273	1640	1959
СамТЭЦ	ТС-907,788,18мкр.-0/137	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1040	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	273	400	1959

Источник	Наименование сети	тип изоляции	Классификация тепловых сетей	Способ прокладки трубопроводов на участке	Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов на участке, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию
СамТЭЦ	ТС-907,788,18мкр.-0/137	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1041	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	273	1800	1959
СамТЭЦ	ТС-907,788,18мкр.-0/137	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1042	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	273	2200	1959
СамТЭЦ	ТС-907,788,18мкр.-0/137	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1043	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	273	2000	1959
СамТЭЦ	ТС-907,788,18мкр.-0/137	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1044	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	273	330	1959
СамТЭЦ	ТС-12-5	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1045	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	880	1959
СамТЭЦ	ТС-7-1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1046	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	900	1959
СамТЭЦ	ТС-МЦ-0/6	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1047	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	280	1959
СамТЭЦ	ТС-ПВЖиг-0/3	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1048	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	240	1959
БТЭЦ	ТС-716-0/117	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1049	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	57	1340	1959
СамТЭЦ	ТС-678-0/3А	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1050	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	600	1959
СамТЭЦ	ТС-678-0/3А	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1051	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	51,20	1959
СамТЭЦ	ТС-7-1	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1053	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	960	1959
СамТЭЦ	ТС-12-0/9	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1054	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	1260	1959
СамТЭЦ	ТС-12-0/9	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1055	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	2260	1959
СамГРЭС	ТС-А.Толст.2,з-д.Клап-3/31	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1056	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	800	1959
СамГРЭС	ТС-А.Толст.3,4-3/30	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1057	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	400	1959
СамГРЭС	ТС-А.Толст.14,17-3/28	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1058	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	760	1959
СамГРЭС	ТС-А.Толст.19,24-3/26	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1059	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	57	1200	1959

Источник	Наименование сети	тип изоляции	Классификация тепловых сетей	Способ прокладки трубопроводов на участке	Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов на участке, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию
СамГРЭС	ТС-А.Толст.19,24-3/26	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1060	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	1000	1959
СамГРЭС	ТС-А.Толст.19,24-3/26	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1061	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	57	800	1959
СамГРЭС	ТС-044-0/3(12б)	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1062	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	460	1959
СамГРЭС	ТС-А.Толст 87, М.Горьк.117-3/11	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1063	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	840	1959
СамГРЭС	ТС-Ст.Раз.134-0/3/10	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1064	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	750	1959
СамГРЭС	ТС-Лен.45,54-93	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1065	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	57	20	1959
ПОК	ТС-149-0/15	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1066	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	3920	1959
ПОК	ТС-149-0/15	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1067	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	3900	1959
ПОК	ТС-149-0/15	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1068	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	880	1959
ПОК	ТС-149-0/15	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1069	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	670	1959
СамГРЭС	ТС-Циолковского 1-0/39а	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1070	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	159	620	1959
СамГРЭС	ТС-Циолковского 1-0/39а	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1071	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	76	49,80	1959
СамГРЭС	ТС-Циолковского 5-0/38б	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1072	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	670	1959
ПОК	ТС-384-384А, 385-0/21А	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1073	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	380	1959
ЦОК	ТС-468,469,442-0/6	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1074	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	89	1580	1959
ЦОК	ТС-468,469,442-0/6	маты прошивные 80,60,40, стеклопластик RST-1075	бесхозяйные, переданные по постановлению № 1042 от 30.12.2020	Подземная	108	1580	1959

14 РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА

14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В рамках реализации Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2022 – 2031 годы, мероприятия в части перевода источников тепловой энергии на газовое топливо на территории городского округа Самара не предусмотрены.

14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива, отсутствуют.

14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения

решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2022 – 2031 годы предлагается учесть устройство автономного источника теплоснабжения и горячего водоснабжения для домов 45А, 45Б по ул. Кабельной в Советском внутригородском районе городского округа Самара в 2025г.

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

Схема и программа развития электроэнергетических систем на 2025–2030 годы утверждена приказом Министерства энергетики № 2328 от 29 ноября 2024 года.

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы разработаны в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 «О документах перспективного развития электроэнергетики».

Целями схемы и программы являются:

- формирование состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России) и технологически изолированных территориальных

электроэнергетических системах (далее – ТИТЭС) на период 2025 – 2030 годов;

- предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 1286;
- определение решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам на период 2025 – 2030 годов, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЕЭС России, отдельных ее частей и ТИТЭС в области допустимых значений.

В таблице 14.1 приведена динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Самарской области за ретроспективный период 2019-2023 гг.

В таблице 14.2 приведен прогноз балансовых показателей Самарской области на 2025-2030 гг.

Таблица 14.1 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Самарской области за ретроспективный период 2019-2023 гг.

Показатель	Год				
	2019	2020	2021	2022	2023
Потребление электрической энергии, млн кВтч	23263	22345	23643	23139	23423
Годовой темп прироста, %	-2,51	-3,95	5,81	-2,13	1,23
Максимум потребления мощности, МВт	3631	3481	3632	3544	3784
Годовой темп прироста, %	2,25	-4,13	4,34	-2,42	6,77
Число часов использования максимума потребления мощности	6407	6419	6510	6529	6190
Дата и время прохождения максимума потребления мощности, дд.мм/чч:мм	24.01 09:00	14.12 09:00	24.02 11:00	25.01 09:00	12.12 11:00
Среднесуточная ТНВ, °С	-19,4	-15,7	-23,2	-16,4	-17,8

Таблица 14.2 – Прогноз балансовых показателей Самарской области на 2025-2030 гг.

Показатель	Единица измерения	Прогноз					
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Потребление электрической энергии	млн кВт-ч	24693	25436	25744	26166	26437	26637
Максимум потребления мощности	МВт	3809	3925	3965	3997	4033	4049
Число часов использования максимума потребления мощности	час/год	6483	6481	6493	6546	6555	6579
Установленная генерирующая мощность электростанций всего	МВт	6078,3	6078,3	6083,3	6083,3	6418,3	6418,3
ГЭС	МВт	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0
ТЭС	МВт	3262,1	3262,1	3267,1	3267,1	3267,1	3267,1
ВИЭ - всего	МВт	328,2	328,2	328,2	328,2	663,2	663,2
ВЭС	МВт	253,2	253,2	253,2	253,2	588,2	588,2
СЭС	МВт	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0

Из приведенных выше таблиц следует:

- Величина потребления электрической энергии по энергосистеме Самарской области оценивается в 2030 году в объеме 26637 млн кВт ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 1,85 %;
- Максимум потребления мощности энергосистемы Самарской области к 2030 году увеличится и составит 4049 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста 0,97 %;
- Наибольший абсолютный прирост максимума потребления мощности прогнозируется в 2026 году и составит 116 МВт или 3,05 %, что обусловлено планируемым вводом промышленных предприятий;
- Годовой режим потребления электрической энергии энергосистемы в прогнозный период будет иметь тенденцию к уплотнению. Годовое число часов использования максимума к 2030 году прогнозируется на уровне 6579 час/год.

Развитие возобновляемых источников энергии Самарской области предусматривает строительство ВЭС в объеме 355 МВт в период 2025-2030гг.

В соответствии с актуализированными данными предоставленными собственниками генерирующего оборудования предполагаются следующие мероприятия с вводом/выводом генерирующего оборудования на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в городе Самара:

- на Самарской ТЭЦ выведена из эксплуатации 01.04.2024г паровая турбина Т-100/120-130-3 ст.№4. В соответствии с РП РФ от 13.02.2025 № 318-р ис-

ключено из перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности. Планируется комплексная замена с установкой турбины Т-124,9-12,8-NG к 2029 году с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (после подачи заявки и отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций).

В таблице 14.3 показан прогнозный статус на ОРЭМ турбогенераторов Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС.

Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Самарской ТЭЦ и Самарской ГРЭС на рынке электрической мощности

Турбоагрегат	Ст. №	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Самарская ТЭЦ									
ПТ-60-130/13	1	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	2	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	4	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Х	Х	Х	Х
Р-50-130/13	5	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Самарская ГРЭС									
ПТ-12-2,9/0,6	1	РР	РР	РР	РР	РР	РР	РР	РР
Р-12-29/1,2-2,5	3	РР	РР	РР	РР	РР	РР	РР	РР

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

ВГ (Т) – вынужденный генератор (по теплоснабжению)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

Х – вывод из эксплуатации

РР - розничный рынок электрической энергии

14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии, в настоящем документе не предусмотрены.

В утвержденных вышеуказанных документах планируется комплексная замена паровой турбины №4 Самарской ТЭЦ к 2025 году (начало поставки мощности 01.10.2025) с увеличением электрической мощности на 14,9 МВт (по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 01.01.2025 по 31.12.2025).

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

Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения утверждена постановлением Администрации городского округа Самара от 25.03.2022 № 10-ПС «О внесении изменений в постановление Администрации городского округа Самара от 31 декабря 2014 года № 2032» об утверждении Схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Самара на период 2013 – 2027 годов.

Вышеуказанный документ содержит сводный перечень мероприятий в сфере горячего водоснабжения, предлагаемых к реализации. К ним относятся:

- мероприятия по модернизации оборудования ГВС в тепловых пунктах;
- мероприятия по реконструкции и строительству сетей ГВС;
- мероприятия по улучшению качества горячей воды;
- мероприятия по модернизации насосного оборудования в котельных и центральных тепловых пунктах, в т.ч. установка частотных преобразователей на электродвигатели насосов для более плавного регулирования давления ГВС;

- мероприятия по установке регулирующей аппаратуры для поддержания температуры горячей воды в автоматическом режиме в центральных тепловых пунктах.

14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Самара необходимо учесть:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- необходимость обеспечения системами водоснабжения и водоотведения новой котельной пос. 116 км, указанной в п. 6.2.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 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 раздельно:

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

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

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 15.1-15.16), относятся:

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

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 15.17-15.25), относятся:

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

сетей ЕТО;

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

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 15.26-15.30), относятся:

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

В таблицах 15.31 и 15.32 приводятся индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 15.33 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара.

Индикатор, характеризующий отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, представлен для городского округа в таблице 15.26. Документ, подтверждающий отсутствие вышеуказанных фактов, приведен в Приложении к Главе 13.

15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности Самарской 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	12971,5	13235,7	13391,6	13696,4	13525,9	13879,8	14616,0	14704,6	14781,1	14845,6	14955,9	15773,5	15866,3	16044,0	16097,8	16216,9	16266,6	16285,8	16285,8	16285,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	7375,1	7377,1	7368,1	7390,0	7346,6	7391,5	7822,7	7875,2	7907,1	7941,9	8010,9	8461,5	8505,8	8607,7	8624,7	8687,0	8705,3	8712,8	8712,8	8712,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2290,373	2297,178	2300,931	2311,936	2320,362	2328,533	2452,279	2460,556	2465,449	2469,302	2479,646	2615,073	2628,666	2649,674	2654,834	2673,803	2679,339	2681,625	2681,625	2681,625
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1008,494	1010,990	1015,450	1020,230	1023,789	1027,263	1079,761	1083,218	1085,324	1087,023	1091,479	1148,826	1154,737	1163,873	1166,091	1174,307	1176,691	1177,674	1177,674	1177,674
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	724,424	726,464	730,216	733,864	736,856	739,714	783,212	786,231	787,891	789,117	792,615	840,435	844,924	851,864	853,619	859,949	861,825	862,602	862,602	862,602
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	284,070	284,526	285,234	286,367	286,933	287,549	296,550	296,987	297,432	297,906	298,865	308,391	309,813	312,008	312,472	314,358	314,866	315,071	315,071	315,071
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1276,016	1279,380	1285,481	1291,707	1296,573	1301,271	1372,518	1377,338	1380,125	1382,279	1388,166	1466,247	1473,928	1485,802	1488,743	1499,496	1502,648	1503,951	1503,951	1503,951
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1086,636	1089,696	1095,325	1100,795	1105,284	1109,571	1174,817	1179,347	1181,837	1183,675	1188,922	1260,653	1267,385	1277,797	1280,428	1289,923	1292,737	1293,904	1293,904	1293,904
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	189,380	189,684	190,156	190,911	191,289	191,700	197,700	197,991	198,289	198,604	199,243	205,594	206,543	208,006	208,315	209,573	209,911	210,048	210,048	210,048
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3208,417	3270,928	3166,283	3065,201	3153,582	3141,121	3129,410	3287,841	3300,180	3306,580	3322,549	3435,732	3476,525	3531,512	3544,477	3574,780	3589,544	3594,847	3594,847	3594,847
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1412,726	1439,538	1397,349	1352,637	1391,422	1385,747	1377,909	1447,416	1452,783	1455,605	1462,505	1509,349	1527,190	1551,221	1556,851	1570,007	1576,427	1578,728	1578,728	1578,728
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	776,999	791,746	768,542	743,950	765,282	762,161	757,850	796,079	799,031	800,583	804,378	830,142	839,955	853,172	856,268	863,504	867,035	868,300	868,300	868,300
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	635,727	647,792	628,807	608,687	626,140	623,586	620,059	651,337	653,752	655,022	658,127	679,207	687,236	698,049	700,583	706,503	709,392	710,428	710,428	710,428
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1787,478	1821,696	1768,934	1712,565	1762,160	1755,375	1751,501	1840,425	1847,397	1850,975	1860,043	1926,383	1949,334	1980,292	1987,626	2004,773	2013,117	2016,119	2016,119	2016,119
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1340,609	1366,272	1326,701	1284,424	1321,620	1316,531	1313,626	1380,319	1385,548	1388,231	1395,032	1444,787	1462,001	1485,219	1490,720	1503,580	1509,838	1512,089	1512,089	1512,089
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	446,870	455,424	442,234	428,141	440,540	438,844	437,875	460,106	461,849	462,744	465,011	481,596	487,334	495,073	496,907	501,193	503,279	504,030	504,030	504,030
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	55,8	54,9	54,5	53,6	54,5	53,3	53,6	53,5	53,3	53,2	53,0	53,3	53,3	53,1	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,060	0,060	0,057	0,054	0,057	0,055	0,052	0,054	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	ккал/м^2(°С х сут)	11,71	11,69	11,22	10,62	11,06	10,73	10,13	10,58	10,57	10,54	10,51	10,29	10,35	10,39	10,40	10,41	10,42	10,42	10,42	10,42
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	147,3	147,7	148,7	149,0	150,4	150,1	150,2	149,8	149,5	149,0	148,4	149,0	149,0	148,4	148,5	148,5	148,5	148,5	148,5	148,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м^2/(°С х сут)	35,5	36,2	35,2	34,0	35,2	34,8	32,8	34,3	34,3	34,2	34,0	33,4	33,6	33,7	33,8	33,8	33,9	33,9	33,9	33,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,638	0,637	0,635	0,635	0,634	0,634	0,664	0,664	0,662	0,660	0,660	0,693	0,694	0,696	0,695	0,697	0,695	0,693	0,690	0,687
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,216	0,219	0,212	0,204	0,209	0,207	0,205	0,215	0,215	0,214	0,214	0,220	0,222	0,224	0,224	0,225	0,225	0,224	0,223	0,222
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00166	0,00169	0,00171	0,00168	0,00169	0,00170	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00191	0,00191	0,00192	0,00192	0,00193	0,00193	0,00193	0,00192	0,00192
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,78	1,84	1,80	1,70	1,75	1,75	1,74	1,82	1,83	1,82	1,83	1,88	1,90	1,93	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,93

Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности Самарской 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	2608,1	2673,8	2767,5	2843,0	2868,3	1967,7	2014,2	2093,4	2113,4	2131,4	2173,6	2191,7	2276,6	2308,7	2310,9	2311,7	2314,1	2314,9	2314,9	2314,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	1637,2	1644,5	1678,8	1690,5	1681,7	1151,9	1179,9	1225,4	1235,1	1246,0	1272,0	1279,5	1324,1	1342,6	1341,9	1341,9	1341,9	1341,9	1341,9	1341,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	489,433	497,259	502,749	507,261	509,553	348,420	355,810	368,523	370,754	372,927	379,050	381,355	395,146	399,220	399,018	399,018	399,018	399,018	399,018	399,018
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	202,770	204,236	209,854	211,776	212,764	145,631	148,800	154,213	155,179	156,063	158,630	159,631	165,692	167,477	167,396	167,396	167,396	167,396	167,396	167,396
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	177,696	178,844	183,591	185,162	185,936	126,842	129,372	133,804	134,549	135,387	137,599	138,364	142,792	144,110	144,029	144,029	144,029	144,029	144,029	144,029
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	25,074	25,392	26,263	26,614	26,828	18,788	19,428	20,409	20,630	20,677	21,031	21,267	22,900	23,368	23,368	23,368	23,368	23,368	23,368	23,368
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	283,260	285,194	292,895	295,485	296,789	202,789	207,010	214,311	215,576	216,865	220,420	221,723	229,454	231,743	231,622	231,622	231,622	231,622	231,622	231,622
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	266,544	268,266	275,387	277,743	278,903	190,264	194,058	200,705	201,823	203,080	206,399	207,545	214,187	216,164	216,043	216,043	216,043	216,043	216,043	216,043
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	16,716	16,928	17,508	17,742	17,886	12,526	12,952	13,606	13,753	13,784	14,021	14,178	15,267	15,578	15,578	15,578	15,578	15,578	15,578	15,578
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	576,489	604,884	606,173	587,549	597,092	587,178	654,284	691,771	703,549	722,125	742,484	865,530	883,276	892,375	892,375	892,375	892,375	892,375	892,375	892,375
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	238,837	248,440	253,024	245,295	249,316	245,426	273,622	289,479	294,469	302,197	310,726	362,300	370,373	374,361	374,370	374,370	374,370	374,370	374,370	374,370
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	131,360	136,642	139,163	134,912	137,124	134,984	150,492	159,213	161,958	166,208	170,899	199,265	203,705	205,899	205,904	205,904	205,904	205,904	205,904	205,904
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	107,477	111,798	113,861	110,383	112,192	110,442	123,130	130,266	132,511	135,989	139,827	163,035	166,668	168,462	168,467	168,467	168,467	168,467	168,467	168,467
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	333,644	346,920	353,149	342,254	347,776	341,752	380,662	402,294	409,081	419,930	431,758	503,227	512,903	518,014	518,005	518,005	518,005	518,005	518,005	518,005
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	250,233	260,190	264,862	256,691	260,832	256,314	285,497	301,721	306,811	314,948	323,819	377,420	384,677	388,511	388,504	388,504	388,504	388,504	388,504	388,504
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	83,411	86,730	88,287	85,564	86,944	85,438	95,166	100,574	102,270	104,983	107,940	125,807	128,226	129,504	129,501	129,501	129,501	129,501	129,501	129,501
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	68,1	66,9	66,3	65,1	64,8	64,5	64,2	63,9	63,7	63,5	63,3	63,1	62,7	62,4	62,3	62,3	62,2	62,2	62,2	62,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,050	0,051	0,050	0,047	0,048	0,069	0,075	0,076	0,077	0,078	0,079	0,091	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	ккал/м^2(°С х сут)	9,84	9,99	9,83	9,28	9,34	13,41	14,60	14,87	14,98	15,24	15,37	17,77	17,49	17,43	17,42	17,41	17,39	17,39	17,39	17,39
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	162,8	163,1	164,0	164,3	165,9	165,2	164,5	163,8	163,4	163,0	162,3	162,2	161,8	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м^2/(°С х сут)	29,9	30,9	30,8	29,7	30,3	43,5	47,3	48,1	48,6	49,4	49,8	57,7	56,8	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,765	0,778	0,786	0,793	0,797	0,605	0,927	0,961	0,966	0,972	0,988	0,994	0,951	0,961	0,960	0,960	0,918	0,918	0,918	0,918
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,205	0,214	0,218	0,211	0,214	0,235	0,392	0,415	0,422	0,433	0,445	0,519	0,490	0,495	0,495	0,495	0,474	0,474	0,474	0,474
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00203	0,00206	0,00214	0,00210	0,00212	0,00145	0,00148	0,00152	0,00153	0,00153	0,00156	0,00156	0,00161	0,00162	0,00162	0,00161	0,00161	0,00161	0,00160	0,00159
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,50	1,58	1,62	1,53	1,56	1,55	1,72	1,81	1,84	1,88	1,93	2,25	2,29	2,31	2,31	2,30	2,29	2,29	2,28	2,28

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	7897,5	8044,2	8151,1	8301,7	8344,9	8391,6	8407,4	8407,4	8411,0	8418,2	8440,7	8440,7	8451,5	8478,5	8478,5	8478,5	8478,5	8478,5	8478,5	8478,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	4720,0	4712,7	4714,4	4708,1	4667,4	4699,3	4706,3	4706,3	4751,3	4766,5	4766,5	4766,5	4766,5	4766,5	4766,5	4766,5	4766,5	4766,5	4766,5	4766,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1431,753	1435,098	1440,570	1441,327	1442,731	1450,158	1330,568	1330,568	1335,338	1338,080	1339,150	1339,150	1339,774	1341,224	1341,224	1341,224	1341,224	1341,224	1341,224	1341,224
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	614,004	614,448	618,078	618,390	619,005	622,099	571,641	571,641	573,579	574,726	575,193	575,193	575,477	576,107	576,107	576,107	576,107	576,107	576,107	576,107
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	488,772	489,204	492,529	492,812	493,266	495,991	453,400	453,400	455,247	456,245	456,594	456,594	456,775	457,255	457,255	457,255	457,255	457,255	457,255	457,255
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	125,232	125,244	125,549	125,579	125,739	126,108	118,240	118,240	118,332	118,481	118,598	118,598	118,702	118,852	118,852	118,852	118,852	118,852	118,852	118,852
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	816,646	817,302	822,492	822,937	823,726	828,059	758,927	758,927	761,759	763,354	763,957	763,957	764,297	765,117	765,117	765,117	765,117	765,117	765,117	765,117
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	733,158	733,806	738,793	739,217	739,900	743,987	680,101	680,101	682,871	684,367	684,892	684,892	685,162	685,882	685,882	685,882	685,882	685,882	685,882	685,882
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	83,488	83,496	83,699	83,719	83,826	84,072	78,827	78,827	78,888	78,987	79,066	79,066	79,135	79,235	79,235	79,235	79,235	79,235	79,235	79,235
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	954,760	976,005	961,476	951,521	981,109	974,062	977,311	977,311	982,585	985,519	987,697	892,643	894,048	897,560	897,560	897,560	897,560	897,560	897,560	897,560
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	409,447	417,884	412,522	408,243	420,946	417,860	419,874	419,874	422,058	423,295	424,236	383,409	384,023	385,536	385,536	385,536	385,536	385,536	385,536	385,536
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	225,196	229,836	226,887	224,534	231,520	229,823	230,931	230,931	232,132	232,812	233,330	210,875	211,213	212,045	212,045	212,045	212,045	212,045	212,045	212,045
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	184,251	188,048	185,635	183,709	189,426	188,037	188,943	188,943	189,926	190,483	190,906	172,534	172,810	173,491	173,491	173,491	173,491	173,491	173,491	173,491
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	544,578	555,844	548,954	543,278	560,163	556,202	557,437	557,437	560,527	562,224	563,461	509,234	510,025	512,024	512,024	512,024	512,024	512,024	512,024	512,024
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	408,434	416,883	411,716	407,459	420,122	417,152	418,078	418,078	420,395	421,668	422,596	381,926	382,519	384,018	384,018	384,018	384,018	384,018	384,018	384,018
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	136,145	138,961	137,239	135,820	140,041	139,051	139,359	139,359	140,132	140,556	140,865	127,309	127,506	128,006	128,006	128,006	128,006	128,006	128,006	128,006
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	61,9	60,8	60,4	59,4	59,1	59,1	53,9	53,9	54,1	54,2	54,1	54,1	54,0	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,029	0,029	0,028	0,027	0,028	0,027	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
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	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	ккал/м^2(°С х сут)	5,57	5,58	5,44	5,29	5,42	5,35	5,37	5,37	5,39	5,41	5,40	4,88	4,88	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	155,3	155,7	156,7	157,0	158,5	158,3	144,5	144,5	143,7	143,6	143,7	143,7	143,7	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м^2/(°С х сут)	16,9	17,3	17,1	16,9	17,6	17,4	17,4	17,4	17,3	17,3	17,3	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,650	0,656	0,663	0,667	0,672	0,679	0,627	0,631	0,638	0,643	0,648	0,652	0,656	0,662	0,666	0,670	0,675	0,679	0,684	0,689
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,102	0,105	0,104	0,104	0,108	0,108	0,109	0,110	0,111	0,112	0,113	0,103	0,103	0,105	0,105	0,106	0,107	0,107	0,108	0,109
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00263	0,00267	0,00273	0,00265	0,00270	0,00274	0,00274	0,00276	0,00278	0,00280	0,00282	0,00284	0,00288	0,00290	0,00290	0,00292	0,00292	0,00291	0,00291	0,00290
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,21	1,26	1,26	1,21	1,27	1,27	1,40	1,41	1,42	1,43	1,44	1,31	1,33	1,34	1,34	1,35	1,35	1,35	1,35	1,34

Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	1614,2	1837,3	1939,6	2169,6	2185,6	2245,1	2127,6	2172,0	2179,1	2217,2	2303,9	2338,7	2340,4	2368,9	2396,6	2447,0	2449,5	2450,4	2450,4	2450,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	985,5	1099,4	1145,4	1256,2	1248,1	1283,6	1217,7	1244,1	1246,6	1267,9	1317,2	1333,6	1333,6	1350,3	1363,5	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	331,016	340,204	346,900	381,179	382,392	392,131	370,821	377,596	377,596	383,024	396,382	401,427	401,427	404,928	408,959	417,234	417,234	417,234	417,234	417,234
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	125,496	140,338	147,075	161,608	162,123	166,161	157,179	160,004	160,004	162,351	168,135	170,334	170,334	171,844	173,607	177,193	177,193	177,193	177,193	177,193
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	104,208	116,536	122,130	134,198	134,625	138,236	130,627	133,108	133,108	134,928	139,388	141,044	141,044	142,226	143,538	146,295	146,295	146,295	146,295	146,295
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	21,288	23,802	24,946	27,410	27,497	27,925	26,552	26,896	26,896	27,423	28,747	29,290	29,290	29,618	30,069	30,898	30,898	30,898	30,898	30,898
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	170,504	190,672	199,825	219,571	220,269	225,970	213,642	217,592	217,592	220,673	228,247	231,093	231,093	233,084	235,352	240,041	240,041	240,041	240,041	240,041
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	156,312	174,804	183,194	201,297	201,938	207,354	195,941	199,661	199,661	202,391	209,083	211,567	211,567	213,339	215,306	219,442	219,442	219,442	219,442	219,442
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	14,192	15,868	16,630	18,274	18,332	18,616	17,701	17,931	17,931	18,282	19,164	19,526	19,526	19,745	20,046	20,599	20,599	20,599	20,599	20,599
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	641,146	705,116	711,340	739,265	741,194	727,248	739,634	721,894	721,894	735,524	766,027	776,532	776,532	782,210	792,848	808,471	808,471	808,471	808,471	808,471
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	243,074	290,868	301,587	313,426	314,244	308,162	313,507	305,898	305,898	311,763	324,929	329,499	329,499	331,955	336,571	343,345	343,345	343,345	343,345	343,345
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	133,691	159,977	165,873	172,384	172,834	169,489	172,429	168,244	168,244	171,470	178,711	181,224	181,224	182,575	185,114	188,840	188,840	188,840	188,840	188,840
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	109,383	130,891	135,714	141,042	141,410	138,673	141,078	137,654	137,654	140,293	146,218	148,275	148,275	149,380	151,457	154,505	154,505	154,505	154,505	154,505
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	330,250	395,192	409,753	425,839	426,950	419,086	426,127	415,996	415,996	423,761	441,098	447,033	447,033	450,255	456,277	465,126	465,126	465,126	465,126	465,126
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	247,688	296,394	307,315	319,379	320,213	314,315	319,595	311,997	311,997	317,821	330,824	335,275	335,275	337,691	342,208	348,845	348,845	348,845	348,845	348,845
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	82,563	98,798	102,438	106,460	106,738	104,772	106,532	103,999	103,999	105,940	110,275	111,758	111,758	112,564	114,069	116,282	116,282	116,282	116,282	116,282
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	64,6	63,4	63,0	61,9	61,6	61,6	61,4	61,3	61,1	60,9	60,5	60,3	60,3	60,0	59,9	59,8	59,7	59,7	59,7	59,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,083	0,087	0,086	0,079	0,079	0,075	0,081	0,077	0,077	0,077	0,078	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	ккал/м^2(°С х сут)	16,19	17,02	16,72	15,53	15,46	14,76	15,84	15,14	15,09	15,12	15,16	15,15	15,14	15,06	15,10	15,08	15,07	15,06	15,06	15,06
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	158,6	159,0	159,9	160,2	161,8	161,5	160,9	160,5	160,2	159,6	158,7	158,6	158,6	158,0	157,9	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м^2/(°С х сут)	49,1	52,7	52,4	49,7	50,1	47,9	51,3	49,0	48,9	49,0	49,1	49,1	49,1	48,9	49,1	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,323	0,331	0,338	0,371	0,373	0,382	0,361	0,368	0,368	0,373	0,386	0,391	0,391	0,395	0,398	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,130	0,156	0,162	0,168	0,168	0,165	0,168	0,164	0,164	0,167	0,174	0,177	0,177	0,178	0,180	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00192	0,00217	0,00230	0,00246	0,00248	0,00256	0,00241	0,00245	0,00244	0,00247	0,00255	0,00257	0,00256	0,00258	0,00260	0,00264	0,00263	0,00263	0,00262	0,00262

14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,47	2,98	3,12	3,16	3,18	3,14	3,18	3,10	3,09	3,14	3,27	3,30	3,30	3,31	3,35	3,41	3,40	3,39	3,38	3,38

Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	3159,1	3184,9	3228,5	3317,1	3381,4	3742,2	3318,5	3354,8	3440,7	3477,2	3497,6	3275,8	3285,9	3301,9	3306,6	3307,8	3311,2	3312,4	3312,4	3312,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	1925,5	1902,7	1903,3	1917,5	1927,7	2127,7	1891,5	1913,2	1960,5	1982,0	1995,7	1861,0	1865,2	1875,5	1875,5	1875,5	1875,5	1875,5	1875,5	1875,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	573,255	569,308	576,871	582,247	591,044	651,547	577,020	581,735	594,823	599,568	601,073	561,074	562,361	563,263	563,263	563,263	563,263	563,263	563,263	563,263
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	245,608	243,278	244,810	247,091	250,825	276,962	245,156	247,130	252,637	254,605	255,252	238,584	239,143	239,526	239,526	239,526	239,526	239,526	239,526	239,526
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	203,284	201,356	202,625	204,514	207,604	227,932	202,111	203,823	208,514	210,271	210,784	196,120	196,548	196,863	196,863	196,863	196,863	196,863	196,863	196,863
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	42,324	41,922	42,185	42,578	43,221	49,031	43,045	43,307	44,122	44,334	44,467	42,464	42,595	42,663	42,663	42,663	42,663	42,663	42,663	42,663
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	333,142	329,982	332,061	335,156	340,219	374,585	331,864	334,605	342,186	344,963	345,821	322,490	323,218	323,737	323,737	323,737	323,737	323,737	323,737	323,737
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	304,926	302,034	303,938	306,770	311,405	341,897	303,167	305,734	312,772	315,407	316,177	294,180	294,821	295,295	295,295	295,295	295,295	295,295	295,295	295,295
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	28,216	27,948	28,123	28,385	28,814	32,687	28,697	28,871	29,415	29,556	29,645	28,310	28,397	28,442	28,442	28,442	28,442	28,442	28,442	28,442
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1303,855	1415,274	1441,524	1397,842	1493,453	1394,547	1388,475	1302,428	1371,543	1395,422	1402,892	1315,818	1318,470	1321,182	1321,182	1321,182	1321,182	1321,182	1321,182	1321,182
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	558,630	604,778	611,748	593,210	633,785	592,800	589,916	553,291	582,529	592,563	595,752	559,523	560,676	561,829	561,829	561,829	561,829	561,829	561,829	561,829
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	307,247	332,628	336,461	326,266	348,582	326,040	324,454	304,310	320,391	325,910	327,664	307,738	308,372	309,006	309,006	309,006	309,006	309,006	309,006	309,006
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	251,384	272,150	275,287	266,945	285,203	266,760	265,462	248,981	262,138	266,653	268,088	251,785	252,304	252,823	252,823	252,823	252,823	252,823	252,823	252,823
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	757,724	820,320	829,776	804,632	859,668	801,747	798,559	749,137	789,014	802,859	807,140	756,295	757,794	759,353	759,353	759,353	759,353	759,353	759,353	759,353
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	568,293	615,240	622,332	603,474	644,751	601,310	598,919	561,853	591,761	602,144	605,355	567,221	568,346	569,515	569,515	569,515	569,515	569,515	569,515	569,515
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	189,431	205,080	207,444	201,158	214,917	200,437	199,640	187,284	197,254	200,715	201,785	189,074	189,449	189,838	189,838	189,838	189,838	189,838	189,838	189,838
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	64,3	63,2	62,8	61,7	61,4	60,9	60,9	60,8	60,6	60,5	60,3	59,9	59,8	59,6	59,5	59,5	59,5	59,4	59,4	59,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,097	0,104	0,104	0,098	0,103	0,087	0,098	0,091	0,093	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
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	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м^2(°С х сут)	19,01	20,41	20,37	19,23	20,15	17,03	19,11	17,73	18,20	18,32	18,31	18,36	18,34	18,29	18,27	18,26	18,24	18,23	18,23	18,23
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м^2	158,4	158,7	159,7	160,0	161,5	160,7	160,3	159,8	159,5	159,1	158,4	158,1	158,1	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м^2/(°С х сут)	57,7	63,2	63,9	61,5	65,4	55,2	61,9	57,4	59,0	59,4	59,3	59,6	59,6	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,391	0,388	0,393	0,396	0,401	0,442	0,391	0,394	0,402	0,405	0,405	0,378	0,378	0,379	0,378	0,378	0,377	0,377	0,376	0,376
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,210	0,227	0,229	0,222	0,237	0,221	0,220	0,206	0,217	0,220	0,221	0,207	0,208	0,208	0,207	0,207	0,207	0,207	0,206	0,206
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00192	0,00192	0,00195	0,00192	0,00195	0,00215	0,00191	0,00192	0,00196	0,00197	0,00197	0,00183	0,00183	0,00182	0,00182	0,00182	0,00181	0,00181	0,00180	0,00180
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,90	3,17	3,23	3,06	3,28	3,08	3,06	2,86	3,01	3,05	3,06	2,87	2,86	2,86	2,86	2,85	2,84	2,84	2,83	2,82

Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности котельных ПАО «Т Плюс» (котельная 2 квартала - Мехзавод п., 33, котельная - Центральная ул., 11А, котельная - Кирзавод-6 п., 18А, котельная 500 квартала - Воеводина ул., 65А, котельная 113 километр п. - Кольчугинский пер., 1, котельная 116 километр п. - Грозненская ул. / Стромиловское ш.), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	–	–	–	–	709,8	711,4	712,7	714,7	717,0	719,0	721,4	722,9	723,4	725,8	726,8	727,1	727,8	728,1	728,1	728,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	–	–	–	–	418,2	419,3	420,7	422,0	422,9	424,1	425,9	425,9	425,9	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	–	–	–	–	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	343,984	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	143,211	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	78,766	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	64,445	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	200,773	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	150,580	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	50,193	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	–	–	–	–	65,4	65,3	65,2	65,0	64,8	64,6	64,4	64,3	64,2	64,0	63,9	63,9	63,8	63,8	63,8	63,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	–	–	–	–	0,111	0,123	0,123	0,122	0,122	0,122	0,121	0,121	0,121	0,121	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	–	–	–	–	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	ккал/м^2(°С х сут)	–	–	–	–	21,69	24,04	24,00	23,93	23,85	23,79	23,71	23,66	23,64	23,57	23,53	23,52	23,50	23,49	23,49	23,49
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	–	–	–	–	166,6	166,2	165,6	165,1	164,8	164,3	163,6	163,6	163,6	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м^2/(°С х сут)	–	–	–	–	70,4	78,0	77,7	77,5	77,3	77,1	76,8	76,8	76,8	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	–	–	–	–	0,452	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
		$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$																					

12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/га	–	–	–	–	0,281	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}^{\text{р.о.жф}}_{j,A+1}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	0,00246	0,00212	0,00213	0,00215	0,00216	0,00217	0,00219	0,00221	0,00224	0,00225	0,00225	0,00227	0,00227	0,00227	0,00226	0,00226
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}^{\text{о.жф}}_{j,A+1}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	4,17	3,99	4,02	4,05	4,07	4,10	4,13	4,17	4,21	4,24	4,25	4,28	4,28	4,27	4,26	4,25

Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности котельных МП «Инженерная служба», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	1311,2	1341,9	1334,0	1358,0	1567,9	1490,0	1493,3	1500,0	1509,1	1529,8	1545,2	1548,4	1589,0	1594,1	1596,4	1597,0	1598,7	1599,2	1599,2	1599,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	791,2	810,5	802,6	801,1	923,0	879,9	883,0	887,1	891,4	903,1	912,9	912,9	934,6	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	243,068	239,876	241,189	241,189	279,192	265,194	265,245	265,651	266,384	269,190	270,956	270,956	277,592	277,592	277,592	277,592	277,592	277,592	277,592	277,592
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	101,944	102,498	101,156	101,156	116,300	110,279	110,318	110,495	110,805	112,013	112,771	112,771	115,643	115,643	115,643	115,643	115,643	115,643	115,643	115,643
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	87,793	86,686	87,115	87,115	102,431	97,674	97,657	97,792	98,050	99,001	99,606	99,606	101,824	101,824	101,824	101,824	101,824	101,824	101,824	101,824
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	14,151	15,812	14,041	14,041	13,869	12,605	12,661	12,703	12,755	13,012	13,165	13,165	13,819	13,819	13,819	13,819	13,819	13,819	13,819	13,819
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	141,124	140,570	140,033	140,033	162,892	154,915	154,927	155,156	155,579	157,177	158,185	158,185	161,949	161,949	161,949	161,949	161,949	161,949	161,949	161,949
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	131,690	130,028	130,672	130,672	153,646	146,511	146,486	146,687	147,076	148,502	149,408	149,408	152,736	152,736	152,736	152,736	152,736	152,736	152,736	152,736
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	9,434	10,542	9,361	9,361	9,246	8,404	8,441	8,469	8,503	8,675	8,777	8,777	9,213	9,213	9,213	9,213	9,213	9,213	9,213	9,213
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	523,995	551,813	548,512	546,120	560,398	542,693	543,065	544,030	545,226	549,986	553,274	553,274	566,373	566,373	566,373	566,373	566,373	566,373	566,373	566,373
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	219,766	235,787	230,049	229,046	233,439	225,676	225,867	226,284	226,792	228,856	230,270	230,270	235,948	235,948	235,948	235,948	235,948	235,948	235,948	235,948
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	120,871	129,683	126,527	125,975	128,391	124,122	124,227	124,456	124,736	125,871	126,649	126,649	129,771	129,771	129,771	129,771	129,771	129,771	129,771	129,771
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	98,895	106,104	103,522	103,071	105,048	101,554	101,640	101,828	102,056	102,985	103,622	103,622	106,177	106,177	106,177	106,177	106,177	106,177	106,177	106,177
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	304,229	323,369	318,463	317,074	326,959	317,017	317,198	317,746	318,434	321,130	323,004	323,004	330,425	330,425	330,425	330,425	330,425	330,425	330,425	330,425
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	228,172	242,527	238,847	237,806	245,219	237,763	237,899	238,310	238,826	240,848	242,253	242,253	247,819	247,819	247,819	247,819	247,819	247,819	247,819	247,819
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	76,057	80,842	79,616	79,269	81,740	79,254	79,300	79,437	79,609	80,283	80,751	80,751	82,606	82,606	82,606	82,606	82,606	82,606	82,606	82,606
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	67,0	64,6	65,3	64,1	65,3	65,6	65,4	65,2	65,0	64,7	64,5	64,3	64,1	63,9	63,8	63,8	63,7	63,7	63,7	63,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,092	0,097	0,095	0,093	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,082	0,082	0,082	0,082	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
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	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}^{\text{о.жф}}_{j}$	ккал/м^2(°С х сут)	18,02	18,89	18,54	18,13	16,01	16,28	16,26	16,22	16,16	16,08	16,02	15,99	15,96	15,91	15,89	15,88	15,87	15,86	15,86	15,86
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м^2	166,4	160,4	162,8	163,1	166,5	166,5	165,9	165,3	165,0	164,4	163,7	163,7	163,4	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}^{\text{р.ов.одф}}_{j}$	ккал/м^2/(°С х сут)	56,4	58,5	58,2	58,0	51,9	52,8	52,7	52,5	52,4	52,1	51,9	51,9	51,8	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
		$\rho^{\text{о.жф}}_{j,A+1}$																					

12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/га	0,275	0,299	0,290	0,289	0,254	0,259	0,259	0,259	0,259	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00199	0,00199	0,00202	0,00197	0,00232	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00223	0,00224	0,00223	0,00228	0,00227	0,00227	0,00226	0,00226	0,00226	0,00225	0,00224
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,75	2,98	2,93	2,85	2,91	2,83	2,82	2,82	2,82	2,84	2,85	2,84	2,90	2,90	2,90	2,88	2,88	2,88	2,86	2,86

Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности котельных прочих ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	1859,8	1843,2	1451,6	1582,9	1573,7	1379,4	1381,9	1385,9	1390,4	1394,7	1399,3	1402,2	1403,2	1407,8	1409,8	1410,3	1411,8	1412,2	1412,2	1412,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	1133,3	1100,9	867,1	910,6	902,5	790,0	792,7	795,2	796,8	799,3	802,9	802,9	802,9	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	295,477	299,749	261,350	277,079	276,012	241,166	241,166	241,166	241,166	241,249	241,249	241,249	241,249	241,249	241,249	241,249	241,249	241,249	241,249	241,249
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	144,592	140,794	110,068	117,908	116,733	102,091	102,091	102,091	102,091	102,124	102,124	102,124	102,124	102,124	102,124	102,124	102,124	102,124	102,124	102,124
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	119,620	116,476	93,484	96,679	97,748	85,218	85,218	85,218	85,218	85,251	85,251	85,251	85,251	85,251	85,251	85,251	85,251	85,251	85,251	85,251
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	24,972	24,318	16,585	21,229	18,985	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873	16,873
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	196,078	190,926	151,282	159,171	159,279	139,075	139,075	139,075	139,075	139,125	139,125	139,125	139,125	139,125	139,125	139,125	139,125	139,125	139,125	139,125
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	179,430	174,714	140,225	145,018	146,622	127,827	127,827	127,827	127,827	127,877	127,877	127,877	127,877	127,877	127,877	127,877	127,877	127,877	127,877	127,877
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	16,648	16,212	11,056	14,153	12,657	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	698,905	700,549	692,626	630,667	644,385	644,385	644,385	644,385	644,385	644,488	644,488	644,488	644,488	644,488	644,488	644,488	644,488	644,488	644,488	644,488
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	342,010	329,052	291,701	268,374	272,528	272,782	272,782	272,782	272,782	272,820	272,820	272,820	272,820	272,820	272,820	272,820	272,820	272,820	272,820	272,820
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	188,106	180,979	160,436	147,606	149,890	150,030	150,030	150,030	150,030	150,051	150,051	150,051	150,051	150,051	150,051	150,051	150,051	150,051	150,051	150,051
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	153,905	148,073	131,265	120,768	122,638	122,752	122,752	122,752	122,752	122,769	122,769	122,769	122,769	122,769	122,769	122,769	122,769	122,769	122,769	122,769
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	463,792	446,217	400,925	362,293	371,857	371,603	371,603	371,603	371,603	371,668	371,668	371,668	371,668	371,668	371,668	371,668	371,668	371,668	371,668	371,668
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	347,844	334,663	300,694	271,720	278,893	278,702	278,702	278,702	278,702	278,751	278,751	278,751	278,751	278,751	278,751	278,751	278,751	278,751	278,751	278,751
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	115,948	111,554	100,231	90,573	92,964	92,901	92,901	92,901	92,901	92,917	92,917	92,917	92,917	92,917	92,917	92,917	92,917	92,917	92,917	92,917
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	64,3	63,2	64,4	61,1	62,1	61,8	61,7	61,5	61,3	61,1	60,9	60,8	60,8	60,6	60,5	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,101	0,098	0,111	0,093	0,095	0,109	0,109	0,108	0,108	0,108	0,107	0,107	0,107	0,107	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м^2(°С х сут)	19,77	19,19	21,60	18,23	18,62	21,26	21,22	21,16	21,09	21,03	20,96	20,92	20,90	20,83	20,80	20,80	20,78	20,77	20,77	20,77
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м^2	158,3	158,7	161,7	159,2	162,5	161,8	161,3	160,8	160,4	160,0	159,3	159,3	159,3	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7

10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С х сут)	60,0	59,4	67,8	58,3	60,4	69,0	68,7	68,5	68,4	68,2	67,9	67,9	67,9	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,428	0,405	0,412	0,358	0,365	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00192	0,00188	0,00153	0,00154	0,00156	0,00137	0,00136	0,00136	0,00136	0,00136	0,00135	0,00135	0,00135	0,00134	0,00134	0,00134	0,00133	0,00133	0,00133	0,00132
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	3,01	2,93	2,62	2,35	2,40	2,41	2,40	2,40	2,39	2,39	2,38	2,37	2,37	2,36	2,36	2,35	2,35	2,34	2,33	2,33

Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	440,0	440,0	440,0	440,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 954,0	1 954,0	1 954,0	2 054,0	1 879,0	1 879,0	1 879,0	1 879,0	1 879,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0	2 067,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	854,0	854,0	854,0	854,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	867,0	867,0	867,0	867,0	867,0	867,0	867,0	867,0	867,0	867,0	867,0	867,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 203,6	1 234,2	1 262,4	1 272,2	1 311,3	1 319,5	1 443,5	1 451,8	1 456,7	1 460,5	1 470,9	1 538,0	1 551,6	1 572,6	1 577,7	1 596,7	1 602,2	1 604,5	1 604,5	1 604,5	1 604,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	18,3	16,7	15,2	17,4	10,7	10,2	3,3	2,8	2,6	8,4	7,9	4,6	4,0	2,9	2,7	1,8	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	3 924,1	4 124,9	3 826,0	3 768,9	3 916,3	3 859,3	3 837,0	3 989,5	3 996,0	3 996,6	4 006,8	4 114,2	4 149,4	4 204,3	4 243,7	4 274,0	4 288,8	4 294,1	4 294,1	4 294,1	4 294,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	3 522,4	3 537,4	3 436,6	3 431,1	3 403,5	3 387,4	3 383,6	3 399,4	3 400,0	3 400,1	3 403,1	3 433,8	3 442,5	3 455,9	3 465,0	3 471,9	3 475,1	3 476,3	3 476,3	3 476,3	3 476,3
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,90	0,86	0,90	0,91	0,87	0,88	0,88	0,85	0,85	0,85	0,85	0,83	0,83	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	258,6	261,9	257,7	260,2	268,6	266,6	271,6	271,6	271,6	271,6	271,5	270,7	270,5	270,1	269,9	269,7	269,6	269,5	269,5	269,5	269,5
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	243,7	246,6	240,7	241,9	241,0	236,8	242,8	244,3	244,3	244,3	244,3	244,7	244,9	245,0	245,2	245,2	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	141,6	141,9	140,9	141,7	142,7	143,2	143,1	143,2	143,2	143,2	143,2	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	87	87	86	85	84	82	84	85	85	85	85	85	85	86	86	86	86	86	86	86	86
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 008	2 111	1 958	1 835	2 084	2 054	2 042	2 123	2 127	1 934	1 938	1 990	2 007	2 034	2 053	2 068	2 075	2 077	2 077	2 077	2 077
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 125	4 142	4 024	4 018	5 013	4 989	4 983	5 006	5 007	3 922	3 925	3 961	3 971	3 986	3 996	4 004	4 008	4 010	4 010	4 010	4 010
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,1	9,9	9,7	10,1	8,9	8,8	8,0	8,0	7,9	8,7	8,6	8,2	8,2	8,0	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	69 565	63 252	58 791	46 515	45 450	38 879	109 848	110 817	101 786	67 287	71 288	71 991	65 440	58 888	52 337	45 785	39 234	32 683	26 131	19 580	13 029

Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Самарской ГРЭС

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	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	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
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	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	267,2	269,5	272,2	280,3	283,0	246,1	253,5	266,2	268,5	270,6	276,8	319,1	332,8	336,9	336,7	336,7	336,7	336,7	336,7	336,7	336,7
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	-0,1	-0,9	-1,9	-5,6	-1,4	11,6	9,0	4,5	3,7	2,9	0,8	15,1	11,5	10,4	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	709,3	770,0	736,0	726,0	750,4	726,0	792,0	828,3	838,9	856,4	875,6	997,5	1 014,2	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3	1 023,3
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	449,7	435,2	442,0	441,5	456,2	454,3	459,5	462,4	463,3	464,7	466,2	476,0	477,3	478,0	478,0	478,0	478,0	478,0	478,0	478,0	478,0
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,63	0,57	0,60	0,61	0,61	0,63	0,58	0,56	0,55	0,54	0,53	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	396,6	383,3	382,6	379,7	380,6	381,9	381,0	395,2	393,2	393,8	393,9	395,6	396,8	397,5	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4	397,4
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	380,6	364,0	370,0	364,5	367,8	328,5	338,6	353,7	352,6	354,2	355,5	364,0	366,0	367,1	367,0	367,0	367,0	367,0	367,0	367,0	367,0
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	143,7	143,4	142,4	141,1	140,8	145,9	144,8	145,0	145,4	145,6	145,8	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	83	86	87	87	87	84	86	86	86	86	87	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 446	2 655	2 538	2 504	2 587	2 504	2 731	2 856	2 893	2 953	3 019	2 558	2 600	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	5 621	5 440	5 525	5 519	5 703	5 678	5 744	5 781	5 791	5 809	5 828	5 950	5 967	5 976	5 976	5 976	5 976	5 976	5 976	5 976	5 976
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	6,7	6,7	6,5	6,4	7,4	7,1	6,8	6,7	6,7	6,5	7,5	7,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	153 751	147 572	147 008	140 364	134 184	128 005	121 826	115 647	109 468	103 288	97 109	90 930	84 751	78 572	72 392	66 213	60 034	53 855	47 676	41 496	35 317

Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Безымянской ТЭЦ (с 2021 года – БОК)

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	48,7																				
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	946,4																				
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	200																				
2.2.	пиковая	Гкал/ч	746,4																				
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	575,7																				
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	103,4																				
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 460																				
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	577,9																				
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,40																				
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	397,1																				
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	182,2																				
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	165,7																				
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	85																				
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 543																				
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 889																				
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9																				
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0																				
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	232 839																				

Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
БОК																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		946,40	946,40	746,40	746,40	746,40	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	660,00	660,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч		9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		580,12	566,87	593,18	597,29	604,41	566,10	566,10	570,87	573,62	574,69	521,88	522,50	523,95	523,95	523,95	523,95	523,95	523,95	523,95	523,95
Доля резерва тепловой мощности котельной	%		37,7	39,1	19,3	18,8	17,8	12,8	12,8	12,1	11,7	11,5	19,5	19,5	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		1528,53	1444,90	1423,64	1470,17	1466,30	1170,35	1168,47	1171,89	1172,98	1173,34	1076,48	1076,11	1079,62	1079,62	1079,62	1079,62	1079,62	1079,62	1079,62	1079,62
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал		168,3	165,9	168,8	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год		1 615	1 527	1 907	1 970	1 964	1 773	1 770	1 776	1 777	1 778	1 631	1 630	1 636	1 636	1 636	1 636	1 636	1 636	1 636	1 636
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел		9,8	10,1	7,6	7,5	7,4	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ПОК																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	855,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	573,26	569,31	576,87	582,25	591,04	647,25	572,72	577,44	590,52	595,27	596,77	556,77	558,06	558,96	558,96	558,96	558,96	558,96	558,96	558,96	558,96
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,5	31,8	30,9	30,2	29,2	22,5	31,4	30,8	29,3	28,7	28,5	33,3	33,1	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1561,65	1755,37	1706,98	1680,12	1823,39	1680,12	1669,76	1580,96	1647,35	1668,53	1673,33	1582,94	1582,98	1585,69	1585,69	1585,69	1585,69	1585,69	1585,69	1585,69	1585,69
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	156,8	157,0	154,8	154,6	154,7	154,7	154,8	154,7	154,7	154,7	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 826	2 090	2 032	2 000	2 171	2 000	1 988	1 882	1 961	1 986	1 992	1 884	1 884	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,7	8,6	8,5	8,5	8,3	7,6	8,6	8,5	8,3	8,3	8,2	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	4426	1428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЦОК																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	331,02	340,20	346,90	381,18	382,39	392,13	370,82	377,60	377,60	383,02	396,38	401,43	401,43	404,93	408,96	417,23	417,23	417,23	417,23	417,23	417,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,6	43,1	42,0	36,3	36,1	34,5	38,0	36,9	36,9	36,0	33,8	32,9	32,9	32,3	31,7	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	771,49	878,01	844,82	880,87	907,03	879,35	889,17	870,00	868,58	880,80	909,91	919,04	917,68	923,35	933,99	949,61	949,61	949,61	949,61	949,61	949,61
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,3	154,3	153,9	157,7	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 286	1 463	1 408	1 468	1 512	1 466	1 482	1 450	1 448	1 468	1 517	1 532	1 529	1 539	1 557	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,6	10,3	10,1	9,2	9,2	9,0	9,5	9,3	9,3	9,2	8,9	8,8	8,8	8,7	8,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	5201	1948	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ВК 116 км																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					282,23	324,33	323,80	323,26	322,74	322,21	321,70	321,19	320,68	320,68	320,68	320,68	320,68	320,68	320,68	320,68	320,68
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал					150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25	150,25
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					2 735	3 143	3 138	3 133	3 128	3 123	3 118	3 113	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					90 000	85 000	80 000	75 000	70 000	65 000	60 000	55 000	50 000	45 000	40 000	35 000	30 000	25 000	20 000	15 000	10 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Мехзавод, квартал 2, д.33																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч						0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%						27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал						155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077	2 077
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная " п. ГПЗ «Кряж», ул. Центральная																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч						0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/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	4,23	4,23

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%						32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал						161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016	2 016
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						73500	70500	67500	64500	61500	58500	55500	52500	49500	46500	43500	40500	37500	34500	31500	28500
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная п. Кирзавод № 6, д. 18А																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч						0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%						58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал						167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Воеводина, д.65А																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч						0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						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	6,62	6,62	6,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%						51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2	51,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал						157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%						100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Кольчугинский переулок, д.1																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч						0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Доля резерва тепловой мощности котельной	%						31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал						159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	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	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						18000	15000	12000	9000	6000	3000	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных МП городского округа Самара «Инженерная служба»

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
пос. Водники																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,94	8,60	7,73	82	88	87	86	86	85	85	84	84	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	775	840	754	783	788	788	787	787	786	786	785	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	13	13	12	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Школа №177																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,66	0,71	0,67	0,71	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	679	728	681	724	785	785	786	786	786	786	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Школа №143																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,43	0,44	0,42	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	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	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	445	446	427	453	454	456	458	461	463	465	467	469	470	470	470	470	470	470	470	470	470
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
пос. «Волгарь»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,86	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,50	17,10	174	16,60	16,70	16,66	16,64	16,61	16,58	16,55	16,52	16,49	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 476	1 628	1 622	1 580	1 589	1 586	1 584	1 581	1 578	1 575	1 572	1 570	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	122639	113879	105119	96359	87599	78839	70079	61319	52559	43799	35039	26279	21023	15767	10511	5256	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ДСУ «Автодор»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3	3	3	3	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	65	6,59	75	6,28	6,33	6,32	6,31	6,29	6,28	6,27	6,26	6,24	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 507	1 641	1 754	1 564	1 576	1 573	1 570	1 567	1 564	1 560	1 557	1 554	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	6,8	6,8	6,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
пос. Засамарская Слобода																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,43	2,81	3,12	3,15	2,95	2,94	2,93	2,91	2,89	2,88	2,86	2,85	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 928	2 231	2 471	2 498	2 340	2 333	2 320	2 307	2 294	2 282	2 269	2 257	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
пос.Рубежный																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	79	7,73	7,87	7,72	8,19	8,16	8,13	8,10	87	83	80	7,97	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 874	2 043	2 081	2 042	2 166	2 157	2 149	2 140	2 132	2 124	2 116	2 108	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Молодогвардейская, 9																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,34	0,42	0,57	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	808	995	1 347	902	881	879	876	874	871	869	867	864	862	862	862	862	862	862	862	862	862
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	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	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
«РОК»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	300	300	300	300	300	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21	21	21	21	21	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	42,95	46,43	46,41	41,75	42,68	430	42,97	42,95	42,92	42,90	42,87	42,85	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 465	1 583	1 583	1 424	1 456	1 421	1 420	1 420	1 419	1 418	1 417	1 416	1 416	1 416	1 416	1 416	1 416	1 416	1 416	1 416	1 416
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	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	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
котельная №2 п.Прибрежный																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,49	19,78	18,25	17,87	17,81	17,82	17,82	17,82	17,83	17,83	17,83	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 665	1 883	1 737	1 701	1 695	1 696	1 696	1 696	1 697	1 697	1 697	1 697	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
квартал №3 п.Мехзавод																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,17	56	52	4,74	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 230	1 204	1 194	1 129	1 139	1 560	1 559	1 558	1 557	1 556	1 556	1 555	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №7 п.Мехзавод																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,83	21,63	19,87	19,92	18,92	18,90	18,89	18,88	18,86	18,85	18,84	18,83	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 145	2 340	2 149	2 154	2 046	2 044	2 043	2 042	2 040	2 039	2 038	2 036	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №11 п.Мехзавод																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,62	27,61	25,94	25,14	254	251	24,97	24,94	24,91	24,87	24,84	24,81	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 550	2 645	2 485	2 408	2 398	2 395	2 392	2 389	2 386	2 383	2 379	2 376	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	130206	121446	112686	103926	95166	86406	77646	68886	60126	51366	42606	33846	29615	25385	21154	16923	12692	8462	4231	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №13 п.Мехзавод																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,15	15,83	14,58	14,28	14,44	14,41	14,39	14,36	14,33	14,31	14,28	14,26	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 872	1 956	1 802	1 765	1 784	1 781	1 778	1 774	1 771	1 768	1 765	1 762	1 759	1 759	1 759	1 759	1 759	1 759	1 759	1 759	1 759
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
пос. Красный Пахарь																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
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	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,64	2,81	2,58	2,46	2,58	2,57	2,56	2,56	2,55	2,54	2,54	2,53	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	163,2	162,4	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	983	1 044	961	915	959	956	954	951	949	946	944	941	939	939	939	939	939	939	939	939	939
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	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	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
квартал №3 п.Управленческий																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,32	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	12,44	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,45	12,89	13,69	13,69	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,7	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,7	32,4	28,2	28,2	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,48	35,57	35,17	26,40	29,54	29,50	29,47	30,55	31,89	31,85	35,60	35,55	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 547	1 866	1 845	1 385	1 550	1 548	1 546	1 603	1 673	1 671	1 868	1 865	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10	9,7	9,1	9,1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №12 п.Управленческий																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,12	34,86	32,68	34,73	33,96	33,92	33,89	33,85	33,82	33,78	33,75	33,71	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 001	2 242	2 101	2 234	2 184	2 182	2 179	2 177	2 175	2 172	2 170	2 168	2 166	2 166	2 166	2 166	2 166	2 166	2 166	2 166	2 166
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
квартал №15 п.Управленческий																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,24	1,24	1,24	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	29,76	29,76	29,76	372	372	372	372	372	372	372	372	372
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	31,1	31,1	31,1	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	74,34	767	77,27	65,57	72,76	72,70	72,63	72,57	72,50	77,66	77,59	77,52	91,78	91,78	91,78	91,78	91,78	91,78	91,78	91,78	91,78
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 721	1 761	1 789	1 518	1 684	1 683	1 681	1 680	1 678	1 798	1 796	1 794	2 124	2 124	2 124	2 124	2 124	2 124	2 124	2 124	2 124
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	9,7	9,7	9,7	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
41 км.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,43	0,48	0,46	0,45	0,45	0,23	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	418,7	382,2	365,4	365,4	365,4	365,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	379	421	406	398	398	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	68	68	68	68	68	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модульная ул.Зеленая																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,57	1,70	1,80	1,67	1,56	1,56	1,56	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 140	1 230	1 303	1 211	1 133	1 132	1 130	1 128	1 126	1 125	1 123	1 121	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
16 км п.Радиоцентр																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,44	5,66	5,78	64	5,91	5,89	5,87	5,85	5,83	5,81	5,79	5,77	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 016	2 099	2 142	2 238	2 191	2 183	2 176	2 168	2 161	2 153	2 146	2 138	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
микрорайон №18																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,64	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,61	193	17,46	16,98	16,12	16,13	16,14	16,15	16,16	16,17	16,18	16,19	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 048	2 346	2 153	2 094	1 987	1 988	1 990	1 991	1 992	1 993	1 994	1 996	1 997	1 997	1 997	1 997	1 997	1 997	1 997	1 997	1 997
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	50666	168965	160205	151445	142685	133925	125165	116405	107645	98885	90125	81365	72605	68067	63529	58992	54454	49916	45378	40840	36303
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Аэропорт-2"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,38	6,18	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,1	-10,9	6	6	6	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,82	17,51	17,41	16,76	18,34	18,31	18,28	18,25	18,23	18,20	18,17	18,14	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 026	3 152	3 133	3 016	3 301	2 903	2 899	2 894	2 889	2 885	2 880	2 876	2 872	2 872	2 872	2 872	2 872	2 872	2 872	2 872	2 872
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	5,9	6,7	6,7	6,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	96360	87600	78840	70080	54015	46298	38582	30866	23149	15433	7716	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Плодопитомник"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,30	0,31	0,32	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 802	1 877	1 898	1 893	1 742	1 733	1 725	1 716	1 708	1 700	1 691	1 683	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Дом культуры"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,26	0,28	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 196	1 322	1 414	1 497	1 516	6 000	5 987	5 973	5 959	5 946	5 933	5 920	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16	16	16	16	16	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
"632 квартал"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,88	16,27	18,96	18,27	17,63	17,59	17,56	17,53	17,50	17,46	17,43	17,40	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 843	2 015	2 348	2 263	2 183	2 179	2 175	2 171	2 167	2 163	2 159	2 155	2 151	2 151	2 151	2 151	2 151	2 151	2 151	2 151	2 151
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"692 квартал"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	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	6,87	6,87
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	154	16,17	16,18	17,13	15,23	15,20	171	16,97	16,94	16,91	16,88	16,84	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 989	2 137	2 138	2 264	2 013	2 009	2 248	2 244	2 239	2 235	2 231	2 227	2 223	2 223	2 223	2 223	2 223	2 223	2 223	2 223	2 223
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"605 квартал" школа №178																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,76	1,33	0,81	1,47	1,97	1,96	1,95	1,94	1,94	1,93	1,92	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	264	464	282	513	684	682	679	676	674	671	668	666	663	663	663	663	663	663	663	663	663
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"702 квартал"д/сад №18																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,59	14,13	13,32	13,81	13,84	13,83	13,82	13,80	13,79	13,78	13,76	13,75	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 314	2 242	2 112	2 191	2 196	2 194	2 192	2 189	2 187	2 185	2 183	2 181	2 179	2 179	2 179	2 179	2 179	2 179	2 179	2 179	2 179
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
"Школа-интернат №9"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,66	0,81	0,81	1,22	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 954	2 403	2 415	3 639	2 373	2 376	2 379	2 381	2 384	2 387	2 390	2 392	2 395	2 395	2 395	2 395	2 395	2 395	2 395	2 395	2 395
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
"Сталелитейный завод"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,95	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,93	9,26	9,50	93	8,91	8,89	8,87	8,85	8,83	8,81	8,79	8,77	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 656	2 754	2 825	2 685	2 651	2 645	2 638	2 632	2 626	2 619	2 613	2 607	2 601	2 601	2 601	2 601	2 601	2 601	2 601	2 601	2 601
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
130 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,49	5,60	4,93	4,70	4,43	4,42	4,41	4,40	4,39	4,38	4,37	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 635	2 689	2 367	2 258	2 129	2 124	2 119	2 115	2 110	2 105	2 101	2 096	2 092	2 092	2 092	2 092	2 092	2 092	2 092	2 092	2 092
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
132 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,98	3,10	3,10	2,92	2,77	2,78	2,78	2,78	2,78	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 197	1 242	1 244	1 171	1 113	1 114	1 115	1 116	1 117	1 118	1 119	1 120	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	177390	170820	164250	157680	151110	144540	137970	131400	124830	118260	111690	105120	98550	91980	85410	78840	72270	65700	59130	52560
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
409 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,94	11,63	11,41	12,18	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 220	1 427	1 400	1 494	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90103	81343	72583	63823	60069	56314	52560	48806	45051	41297	37543	33789	30034	26280	22526	18771	15017	11263	7509	3754	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
469 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,48	3,57	3,56	3,45	3,44	3,43	3,42	3,41	3,41	3,40	3,39	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 976	2 029	2 026	1 959	1 954	1 950	1 945	1 941	1 936	1 932	1 927	1 923	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
527 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,19	6,94	5,10	4,22	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	962	1 285	945	782	762	762	762	762	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ПЧЛ																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,91	10,69	9,61	9,42	10,85	10,82	10,79	10,77	10,74	10,71	10,69	10,66	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 425	1 396	1 256	1 230	1 416	1 413	1 409	1 406	1 403	1 399	1 396	1 393	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389	1 389
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	196791	188031	179271	170511	161751	152991	144231	135471	126711	117951	110730	103508	96286	89064	81843	74621	67399	60177	52956	45734	38512
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
751 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,97	8,11	7,38	7,44	76	76	76	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 790	1 820	1 658	1 670	1 584	1 584	1 584	1 584	1 584	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Киркомбинат																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,43	1,42	1,34	1,44	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 875	2 851	2 691	2 886	2 937	2 934	2 931	2 928	2 925	2 922	2 920	2 917	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
610 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08	08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,28	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,84	8,13	7,83	7,35	78	78	78	78	79	79	79	79	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 331	2 418	2 328	2 187	2 105	2 106	2 106	2 107	2 108	2 109	2 109	2 110	2 111	2 111	2 111	2 111	2 111	2 111	2 111	2 111	2 111
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	227760	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
588 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,93	88	8,25	8,20	8,24	8,22	8,20	8,19	8,17	8,15	8,13	8,12	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 360	2 403	2 454	2 438	2 452	2 446	2 441	2 435	2 430	2 425	2 420	2 415	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	227760	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Авроры, 11																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,67	0,73	0,65	0,70	0,70	0,35	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	376,8	265,5	292,3	290,9	292,3	290,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	802	870	778	835	835	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
586 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09	09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,73	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26	26	26	26	42,2	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,56	12,96	11,71	11,96	14,47	14,43	14,38	14,34	14,30	14,26	14,21	14,17	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 292	2 570	2 322	2 371	2 869	2 641	2 633	2 625	2 617	2 610	2 602	2 594	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,9	8,9	8,9	8,9	11,6	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	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	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84680	157680	148920	140160	131400	113216	107825	102434	97042	91651	86260	80869	75477	70086	64695	59304	53912	48521	43130	37739	32347
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
567 кв.																						
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	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,40	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,7	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,47	9,99	104	10,86	9,66	9,65	9,64	9,63	9,62	9,61	9,60	9,59	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 887	1 801	1 808	1 956	1 740	1 739	1 737	1 735	1 733	1 731	1 729	1 727	1 725	1 725	1 725	1 725	1 725	1 725	1 725	1 725	1 725
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
463 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,81	2,32	5,59	4,98	5,47	5,46	5,45	5,45	5,44	5,43	5,42	5,42	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	584	745	1 800	1 602	1 760	1 757	1 755	1 752	1 750	1 748	1 745	1 743	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
471 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,76	4,25	3,80	3,87	3,66	3,65	3,64	3,63	3,63	3,62	3,61	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 799	2 031	1 820	1 849	1 748	1 745	1 741	1 738	1 734	1 731	1 727	1 724	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
542 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,84	5,18	5,26	5,25	5,35	5,35	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 339	1 433	1 455	1 452	1 480	1 480	1 481	1 481	1 482	1 482	1 483	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
653 кв.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,96	6,10	5,91	67	5,95	5,95	5,96	5,96	5,96	5,96	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 647	1 686	1 635	1 678	1 645	1 646	1 647	1 648	1 649	1 649	1 650	1 651	1 652	1 652	1 652	1 652	1 652	1 652	1 652	1 652	1 652
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Школа-интернат №6																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,54	35	2,56	2,56	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 442	1 736	1 454	1 458	1 534	1 534	1 535	1 536	1 537	1 538	1 538	1 539	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Средняя Волга 1																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,29	4,90	4,78	4,90	4,47	4,46	4,46	4,46	4,46	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 343	2 171	2 118	2 169	1 978	1 977	1 976	1 975	1 974	1 973	1 972	1 971	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Средняя Волга 2																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,1	40,1	40,1	40,1	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,96	7,21	6,13	6,36	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 925	1 993	1 695	1 758	1 621	1 621	1 620	1 620	1 619	1 619	1 619	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,9	10,9	10,9	10,9	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Грибоедова, 20																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13	10	0,95	0,90	1,14	1,14	1,13	1,13	1,13	1,12	1,12	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 301	1 262	1 204	1 131	1 441	1 436	1 432	1 427	1 422	1 417	1 412	1 408	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
п. Береза																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07	07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,80	2,49	2,90	2,76	2,81	2,88	2,95	32	39	3,16	3,22	3,29	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	522	462	539	514	523	536	549	562	574	587	599	612	624	624	624	624	624	624	624	624	624
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Винтай																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,13	1,23	1,18	1,10	1,10	1,10	19	19	19	18	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 269	2 472	2 368	2 206	2 213	2 205	2 197	2 189	2 181	2 173	2 165	2 158	2 150	2 150	2 150	2 150	2 150	2 150	2 150	2 150	2 150
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560	43800	35040	26280	17520	8760	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Ученическая, 117																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,68	0,70	0,63	0,64	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	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	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 612	1 661	1 490	1 516	1 571	1 565	1 560	1 554	1 549	1 543	1 538	1 533	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	43800	41610	39420	37230	35040	32850	30660	28470	26280	24090	21900	19710	17520	15330	13140	10950	8760	6570	4380	2190	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Самаравтормет																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,23	1,38	1,39	1,23	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	910	1 023	1 032	913	881	881	882	882	882	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ул. Аврора, 3																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,44	0,46	0,43	0,44	0,44	0,22	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	380,5	277	324,8	267,5	287,5	267,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	623	658	611	622	622	311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	118260	113880	109500	105120	100740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Битумная, 2																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13	18	10	11	11	0,51	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	370	292,1	292,3	292,1	292,3	292,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 228	1 291	1 189	1 204	1 204	601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАКУР																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,2	60,2	60,2	60	60	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	311	34,58	31,87	28,63	29,50	29,38	29,27	29,17	296	28,95	28,85	28,74	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172	172	172	172	172	172	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	615	686	632	568	585	706	704	701	699	696	693	691	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	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	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
АО "Волгабурмаш"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,54	54,40	51,88	46,74	25,48	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 081	3 172	3 025	2 725	1 486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	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	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
«Военная база»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч			02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02	02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%			28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			1,76	3,41	3,16	3,17	3,18	3,20	3,21	3,22	3,23	3,24	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал			162,2	162,5	162,4	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	162,5	162,5	162,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			641	1 246	1 155	1 159	1 164	1 168	1 172	1 176	1 180	1 184	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час			210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600	78840	70080	61320	52560
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
БМК 1,5 МВт																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч			00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%			81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			00	17	2,39	2,38	2,36	2,35	2,34	2,33	2,32	2,31	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал			0	161,8	160,6	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	162,5	162,5	162,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			0	852	1 895	1 886	1 877	1 868	1 859	1 850	1 842	1 833	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час			245280	236520	227760	219000	210240	201480	192720	183960	175200	166440	157680	148920	140160	131400	122640	113880	105120	96360	87600
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
АО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44	44,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					47,29	47,22	47,15	478	471	46,95	46,88	46,82	46,75	46,75	46,75	46,75	46,75	46,75	46,75	46,75	46,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал					162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					349	349	348	348	347	347	346	346	345	345	345	345	345	345	345	345	345
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций городского округа Самара

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная 2 квартала пос. Мехзавод																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	260	260	260	260	260																
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27																
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,42	10,42	18,79	23,84	18,65																
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,9	58,9	26,7	7,2	27,2																
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	54,83	54,83	533	53,45	541																
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,7	156,7	155,8	156,6	155,2																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 109	2 109	2 039	2 056	2 077																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,1	15,1	8,3	6,5	8,3																
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48000	45000	42000	39000	36000																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0																
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100																
Котельная «УТТиСТ» ООО «Газпром трансгаз Самара»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13	13	0,93	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,9	49,9	54,6	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,74	2,74	2,46	2,29	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	156,3	154,5	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	155,7	155,7	155,7	155,7

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 275	1 275	1 143	1 064	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,4	12,4	13,8	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87000	83999	80999	77998	74998	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «УЭЗС» ООО «Газпром трансгаз Самара», ул. Народная, 3А																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,31	0,31	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	89,5	89,5	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,52	1,52	1,41	1,42	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,8	155,8	153,4	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	506	506	471	473	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	60,2	60,2	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ЗАО «Мягкая кровля»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	167,9	168,9	169,9	170,9	171,9	172,9	173,9	174,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	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	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ВЧД- 7																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	90	90	90	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,3	73,3	72,3	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	38,37	38,37	38,37	441	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,3	161,3	161,3	162	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 116	1 116	1 116	1 280	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	25,7	25,7	25,7	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	17,3	17,3	17,3	17,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	41436	38436	35436	32436	29436	26436	23436	20436	17436	14436	11436	8436	5436	2436	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Желябова»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,62	67,62	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,69	1,69	1,69	1,73	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,98	168,98	169	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	877,60	877,60	878	901	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,81	21,81	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Школьная»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	97	97	97	97	97	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,98	67,98	68	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,46	6,46	6,46	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,57	163,57	163,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	712,69	712,69	713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	225	225	22,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39000	36000	33000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Солнечная»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,55	74,55	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,11	2,11	2,11	2,16	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	192,73	192,73	192,7	167,8	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	745,69	745,69	746	763	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	27,96	27,96	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	15000	12000	9000	6064	3127	191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Жигулевские сады» ООО «СамРЭК-Эксплуатация»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	20,73	20,73	7,52	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59	59	84,6	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	22,32	21,45	21,16	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	23,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	169,6	178,4	170,3	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	433	416	410	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,6	14,6	40,3	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ЗАО «ЗПП»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	158	158	7,91	7,91	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,9	71,9	85	85	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,31	40,92	41,83	40,56	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	169,2	169,2	169,2	169,2	162,3	157	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	829	749	765	742	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,7	21,7	42	42	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	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	40300	84391	81742	78742	75742	72742	69742	66742	63742	60742	57742	54742	51742	48742	45742	42742
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ФГУП «КБАС»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	300	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,11	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	2,70	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	90,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	29	6,13	4,85	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	193,8	193,8	155,2	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	70	2 433	1 924	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	75	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	16000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ГБУ СО «СОГЦ»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,68	1,68	0,96	0,96	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	55	55	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	35	2,86	27	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,4	151,6	154,6	154,6	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 193	1 361	1 276	924	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,8	7,8	13,7	13,7	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	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	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ПАО «Салют»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	51,27	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	570	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2	787,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	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	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ГПЗ «КРЯЖ»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36																
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	09	09	09	09	09																
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,84	3,84	4,23	4,23	4,23																
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,2	38,2	32,2	32,2	32,2																
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,97	12,97	13,18	12,82	12,82																
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157	157	155,5	161,3	161,3																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 039	2 039	2 072	2 016	2 016																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	9,9	9	9	9																
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	88500	85500	82500	79500	76500																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0																
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100																
Котельная пос. Кирзавод № 6																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61																
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01																
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,44	1,44	1,93	1,93	1,48																
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,9	59,9	46,3	46,3	58,7																
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,18	7,18	6,77	7,68	5,50																

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,3	162,3	157,4	157	167,7																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 987	1 987	1 874	2 127	1 522																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,8	14,8	11	11	14,4																
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33000	30000	27000	24000	21000																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0																
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100																
Котельная 500 квартала																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68																
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	05	05	05	05	05																
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	57	57	6,62	6,62	6,62																
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,6	62,6	51,2	51,2	51,2																
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	291	291	26,86	26,49	25,58																
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,6	158,6	157,9	153,9	157,4																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 121	2 121	1 963	1 936	1 870																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16	16	12,2	12,2	12,2																
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48000	45000	42000	39000	36000																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0																
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100																

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная 113 км.																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45																
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	03	03	03	03	03																
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	56	56	4,85	4,85	4,38																
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21	21	24,3	24,3	31,5																
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,34	17,34	17,20	15,27	13,67																
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,3	158,3	158,7	178,7	159,3																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 688	2 688	2 667	2 368	2 119																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,5	7,5	7,8	7,8	8,7																
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33000	30000	27000	24000	21000																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0																
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100																
Котельная «Ленинская, 102»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,4	64,4	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,33	0,33	0,35	0,32	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	179	179	179	157	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	968	968	1 036	937	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,5	16,5	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	15000	12000	9000	6000	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,28	0,28	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	34,77	34,77	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,9	55,9	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	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	92,25	90,83	87,54	80,86	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	155,4	155,4	156,6	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 142	1 101	1 016	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,8	14,8	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	1801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ГБУЗ «СОКНД»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,35	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,8	156,3	158,8	158,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 128	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	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/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 1 ООО «Энергоресурс»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,93	16,93	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,8	12,8	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	00	46,83	45,43	48,57	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0	158	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	2 358	2 287	2 446	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902	2 902
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,1	7,1	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78340	75425	72510	69595	66680	63765	60850	57935	55020	52105	49191	46276	43361	40446	37531	34616	31701	28786	25871	22956	20041

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 2 ООО «Энергоресурс»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06	06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,9	40,9	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	00	00	38,13	38,16	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0	0	171,8	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	1 895	1 897	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,6	10,6	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	64300	61445	58589	55733	52878	50022	47167	44311	41456	38600	35745	32889	30033	27178	24322	21467	18611	15756	12900	10045	7189
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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Ерошевского 5»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,55	2,55	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,6	57,6	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,13	7,13	7,16	7,48	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,9	180,9	179	158	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 184	1 184	1 189	1 243	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,9	13,9	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21857	18857	15857	12857	9857	6857	3857	857	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная АО «РКЦ Прогресс»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,65	1,65	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,3	77,3	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	3,43	3,48	3,52	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	150	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 127	461	468	473	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	27,8	27,8	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54742	51742	48742	45742	42742	39742	36742	33742	30742	27742	24742	21742	18742	15742	12742	9742	6742	3742	742	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Акварель-Тепло»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,71	1,71	1,55	1,55	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,8	43,8	48,9	48,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	00	1,25	3,78	3,78	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0	157,8	157,8	157,8	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	150,3	150,3	150,3	150,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	403	1 221	1 221	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,7	11,7	12,9	12,9	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Нефтегаз»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,23	1,23	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	61,42	61,42	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,8	54,8	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	129,21	137,21	121,68	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,1	168,1	160,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	932	990	878	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,5	14,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Альтернатива»/ООО «ТеплоСфера» с 01.05.2024																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,3	80,3	80,3	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	00	1,32	23	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	4,22	4,22	4,22	4,22
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	416	640	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	33,3	33,3	33,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	00	20,84	20,84	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	0	167,2	167,2	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	0	298	298	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	2	2	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	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 7А																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	00	00	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	2,80	2,80	2,74	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-1,6	-1,6	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	1,85	2,95	4,84	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	160,2	160,2	154,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	671	1 068	1 752	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 9																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	16	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	4,84	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	167,6	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	1 292	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	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	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, 11																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	11,3	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	4,84	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	167,6	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	1 862	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004	2 004
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Теплогенерация» Южное шоссе, ЖК "Амград", жилой дом № 5																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	22	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	12,5	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	00	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	0	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	0	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258	2 258
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Теплогенерация» 4 квартала ЖК «Амград»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	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	2,59	2,59	2,59	2,59
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274	1 274
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО "Энерго", котельная №1																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	02	02	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,85	0,85	1,27	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,6	68,6	53,4	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,46	3,46	3,74	3,36	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	190,2	190,2	165,4	172,7	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 249	1 249	1 351	1 210	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,9	20,9	14,1	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО "Энерго", котельная №7																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,46	0,46	0,26	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,6	33,6	61,8	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	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	00	0,26	0,84	0,73	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0	155,2	151,2	164,5	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	375	1 193	1 031	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	9,9	17,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
АО "СМЗ"																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	12,82	12,82	12,82	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	86,9	86,9	86,9	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	35,53	29,82	00	12,48	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	205,7	190	0	190,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	355	298	0	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	51	51	51	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1	105,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	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	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная К2, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,7	45,7	45,7	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	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,38	3,47	2,88	2,77	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 365	1 992	1 654	1 592	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825	1 825
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	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная К3, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,9	43,9	43,9	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,71	3,27	3,15	3,43	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 192	1 521	1 467	1 596	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная К4, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43	43	43	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,33	2,33	2,33	1,76	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 879	1 879	1 879	1 418	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	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	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная К8, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,1	56,1	56,1	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,86	2,43	2,23	2,51	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 330	1 131	1 039	1 167	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	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	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная К9, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	00	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	32,2	32,2	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	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	00	2,82	31	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	0	1 641	1 748	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839	1 839
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	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	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная К10, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	00	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	6	6	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	00	2,77	2,94	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	0	2 231	2 373	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518	2 518
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная К11, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	00	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	6	6	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	00	2,81	2,98	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	0	2 263	2 404	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591	2 591
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	90000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ТКУ-4,2Д, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	00	00	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	40,4	40,4	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	00	3,18	3,42	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	0	1 480	1 592	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105	106	107	108
Котельная К13, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	2,41	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	1 940	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625	2 625
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105	106	107	108
Котельная К14, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	1,52	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	1 225	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105	106	107	108
Котельная К15, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	0,99	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	799	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	87000	84000	81000	78000	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	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105	106	107	108
Котельная К16, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	0,93	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	751	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	87000	84000	81000	78000	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	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105	106	107	108

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная К17, ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105	106	107	108
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,69	9,69	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,1	57,1	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,74	24,61	34,84	31,80	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	186,5	169,2	155,1	155,1	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	160,5	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 050	1 089	1 542	1 407	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,7	13,7	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/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	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,97	4,97	4,78	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,5	45,5	47,6	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,88	11,67	11,17	12,53	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,3	172,3	169,8	166	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 384	1 255	1 201	1 347	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,8	12,8	13,1	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42600	39810	37019	34229	31439	28649	25859	23069	20279	17489	14699	11909	9119	6329	3539	749	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия источников Самарской ТЭЦ, Самарской ГРЭС, БОК, ЦОК, ПОК, ВК 116 км ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей	км	1512,20	1567,50	1571,73	1571,71	1651,90	1661,56	1665,57	1668,07	1671,80	1674,96	1678,89	1680,10	1681,93	1687,31	1687,99	1688,30	1688,58	1688,78	1725,66	1725,66	1725,66
магистральных	км	375,80	370,40	370,35	370,35	372,56	412,92	413,91	414,54	415,46	416,25	417,22	417,53	417,98	419,32	419,49	419,56	419,63	419,68	428,85	428,85	428,85
распределительных	км	1136,40	1197,20	1201,38	1201,36	1279,34	1248,65	1251,65	1253,54	1256,34	1258,71	1261,66	1262,58	1263,95	1267,99	1268,50	1268,74	1268,94	1269,10	1296,82	1296,82	1296,82
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	388,60	396,40	397,14	397,11	417,36	417,36	417,36	417,36	417,36	417,36	417,36	417,36	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37
магистральных	тыс. $м^3$	221,90	222,20	222,37	222,37	222,63	238,32	238,32	238,32	238,32	238,32	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33
распределительных	тыс. $м^4$	166,70	174,20	174,76	174,74	194,73	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,76	29,55	29,55	29,82	30,50	28,20	28,20	28,10	28,10	28,00	28,00	27,90	27,90	27,80	27,80	27,70	27,68	27,59	27,55	27,50	27,46
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,45	0,46	0,47	0,45	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	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	Гкал/ч	2879,77	2922,31	2980,98	3152,43	3214,27	3258,72	3296,29	3328,77	3353,76	3372,70	3405,10	3426,75	3456,04	3486,98	3495,97	3523,21	3528,75	3531,03	3531,03	3531,03	3531,03
Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	134,94	135,65	133,22	125,97	129,85	128,08	126,62	125,38	124,45	123,75	122,57	121,80	120,76	119,69	119,39	118,46	118,28	118,20	118,20	118,20	118,20
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1430,31	1637,38	1342,20	1326,54	1515,57	1448,90	1434,41	1420,07	1405,87	1391,81	1377,89	1364,11	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,14	19,28	16,83	16,78	17,69	17,40	17,23	17,05	16,88	16,71	16,55	16,38	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,22	5,42	5,08	5,04	5,20	5,02	5,04	5,08	5,12	5,14	5,17	5,19	5,22	5,24	5,27	5,30	5,31	5,31	5,20	5,20	5,20
Общее количество повреждений на тепловых сетях, в т.ч. (с учетом ГИ и Тмах)	ед./год	3650	4104	4419	3703	3737	3662	3589	3517	3447	3378	3310	3244	3179	3116	3053	2992	2932	2874	2816	2760	2705
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	85	210	480	325	10	10	10	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	7	7
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	2,414	2,618	2,812	2,356	2,262	2,228	2,178	2,132	2,084	2,039	1,993	1,952	1,911	1,867	1,828	1,792	1,755	1,720	1,649	1,616	1,584
магистральных	ед./км/год	1,296	1,690	1,755	1,299	1,364	1,219	1,192	1,166	1,140	1,115	1,090	1,068	1,045	1,021	1,000	0,980	0,960	0,941	0,902	0,884	0,866
распределительных	ед./км/год	2,783	2,905	3,137	2,682	2,524	2,562	2,505	2,451	2,396	2,344	2,292	2,244	2,197	2,146	2,102	2,060	2,018	1,978	1,896	1,858	1,821
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	347,7	347,7	347,7	347,7	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	41,60	41,50	41,00	40,70	41,64	41,78	42,10	41,93	41,81	41,70	41,48	41,30	41,04	40,80	40,73	40,52	40,48	40,46	40,46	40,46	40,46
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	52447	56104	57258	57002	53123	53407	54763	55263	55574	55823	56305	56615	57056	57509	57648	58067	58152	58187	58187	58187	58187
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	54932	55857	56704	56968	59332	59616	60972	61472	61783	62032	62514	62824	63265	63718	63857	64276	64361	64396	64396	64396	64396
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	19,1	19,1	19,0	18,1	18,5	18,4	18,4	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1838,49	1836,20	1856,28	1795,59	1729,00	1730,40	1733,25	1735,88	1737,52	1738,83	1741,36	1742,99	1745,31	1747,69	1748,42	1750,62	1751,07	1751,25	1751,25	1751,25	1751,25
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2053,6	2296,3	1871,9	1635,5	1827,5	1809,2	1791,1	1773,2	1755,5	1737,9	1720,5	1703,3	1686,3	1669,4	1652,7	1636,2	1619,9	1603,7	1587,6	1571,7	1556,0
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	257,53	260,38	258,92	252,04	263,10	264,62	271,83	274,49	276,15	277,47	280,04	281,68	284,03	286,44	287,18	289,41	289,86	290,05	290,05	290,05	290,05
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	32,32	30,28	31,94	31,37	30,17	31,21	32,06	32,38	32,57	32,73	33,03	33,22	33,50	33,78	33,87	34,13	34,19	34,21	34,21	34,21	34,21
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/$м^2$	3,68	4,13	3,38	3,34	3,63	3,47	3,44	3,40	3,37	3,33	3,30	3,27	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/$м^2$	6,98	6,74	6,87	6,82	6,66	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		-	-	0,008	0,008	0,009	0,009	0,005	0,008	0,010	0,010	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах действия Котельных МП "Инженерная служба"

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей	км	405,68	396,37	398,50	408,89	305,91	340,11	340,13	340,13	341,55	343,16	343,16	343,16	343,22	343,28	343,34	343,40	343,46	343,52	343,58	343,64	343,70
магистральных	км	189,60	185,25	186,04	207,76	296,41	329,18	329,20	329,20	330,58	332,13	332,13	332,13	332,19	332,25	332,31	332,37	332,43	332,48	332,54	332,60	332,66
распределительных	км	216,08	211,12	212,46	201,12	9,50	10,93	10,93	10,93	10,98	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,05
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	101,48	95,93	96,25	203,20	140,25	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27
магистральных	тыс. $м^2$	67,74	64,03	64,26	138,93	138,48	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
распределительных	тыс. $м^2$	33,74	31,90	32,00	64,27	1,77	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,90	36,91	37,04	38,04	39,04	40,04	41,04	42,04	43,04	44,04	45,04	46,04	47,04	48,04	49,04	50,04	51,04	52,04	53,04	54,04	55,04
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,23	0,22	0,22	0,46	0,50	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	243,07	239,88	241,19	241,19	279,19	265,19	265,24	265,65	266,38	269,19	270,96	270,96	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59
Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	417,49	399,90	399,07	842,51	502,34	600,59	600,48	599,56	597,91	591,68	587,82	587,82	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	59,12	106,65	89,75	60,26	83,22	73,74	73,19	72,61	72,07	71,81	71,59	70,88	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,14	16,20	14,06	9,94	12,93	11,96	11,88	11,77	11,68	11,55	11,46	11,36	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,44	1,66	1,60	1,48	2,10	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,82	1,82	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	300	305	242	257	152	144	137	130	124	118	112	106	101	96	91	86	82	78	74	70	67
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,739	0,770	0,611	0,629	0,447	0,425	0,403	0,383	0,364	0,346	0,329	0,312	0,296	0,282	0,268	0,254	0,241	0,229	0,218	0,207	0,197
распределительных	ед./км/год	0,739	0,770	0,611	0,629	0,447	0,425	0,403	0,383	0,364	0,346	0,329	0,312	0,296	0,282	0,268	0,254	0,241	0,229	0,218	0,207	0,197
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	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	1,90	1,90	1,90
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	58,68	58,68	58,68	58,68	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9237	9115	9165	9165	10609	10077	10079	10095	10123	10229	10296	10296	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	9237	9115	9165	9165	10609	10077	10079	10095	10123	10229	10296	10296	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,34	21,03	21,12	21,12	18,11	17,27	17,27	17,29	17,34	17,50	17,61	17,61	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	23,04	22,71	22,81	22,81	19,55	18,62	18,53	18,46	18,41	18,49	18,51	18,42	18,72	18,63	18,54	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09	18,00
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	23,18	26,17	25,55	24,46	23,19	23,08	23,05	23,01	23,16	23,32	23,29	23,25	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	39,75	39,75	40,03	40,33	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/$м^2$	0,58	1,11	0,93	0,30	0,59	0,46	0,46	0,46	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
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/$м^2$	1,99	2,07	2,08	0,98	1,22	1,02	1,02	1,02	1,01	1,02	1,02	1,01	1,03	1,02	1,02	1,01	1,01	1,00	1,00	1,00	0,99

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

Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	28250,3	28975,9	29478,3	30327,8	30306,1	30226,3	30483,8	30732,2	30925,3	31089,7	31371,7	32020,5	32220,7	32502,0	32590,5	32761,9	32820,0	32841,9	32841,9	32841,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	16643,3	16736,4	16810,0	16962,3	16871,4	16653,9	16818,0	16964,1	17100,6	17204,2	17362,2	17702,1	17795,2	17942,5	17972,0	18061,5	18079,7	18087,3	18087,3	18087,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	5075,940	5115,820	5168,021	5223,951	5246,082	5170,790	5086,498	5118,979	5143,961	5162,902	5195,300	5298,078	5327,373	5358,310	5367,298	5394,542	5400,078	5402,364	5402,364	5402,364
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2196,372	2213,290	2235,267	2259,096	2268,505	2238,116	2202,537	2216,204	2226,722	2234,767	2248,689	2292,568	2305,382	2318,827	2322,727	2334,530	2336,913	2337,896	2337,896	2337,896
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1698,384	1712,404	1731,091	1750,549	1758,287	1728,715	1698,722	1710,365	1719,309	1725,947	1736,981	1772,557	1782,082	1792,318	1795,303	1804,390	1806,266	1807,044	1807,044	1807,044
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	497,988	500,886	504,176	508,547	510,219	509,401	503,815	505,839	507,413	508,820	511,708	520,010	523,301	526,509	527,424	530,139	530,647	530,852	530,852	530,852
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2879,568	2902,530	2932,754	2964,855	2977,577	2932,674	2883,961	2902,775	2917,239	2928,135	2946,611	3005,510	3021,991	3039,483	3044,571	3060,012	3063,165	3064,468	3064,468	3064,468
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2547,576	2568,606	2596,637	2625,823	2637,430	2593,073	2548,084	2565,549	2578,964	2588,921	2605,472	2658,837	2673,123	2688,477	2692,955	2706,586	2709,400	2710,566	2710,566	2710,566
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	331,992	333,924	336,117	339,032	340,146	339,601	335,877	337,226	338,275	339,214	341,139	346,674	348,867	351,006	351,616	353,427	353,765	353,902	353,902	353,902
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6616,392	6941,480	6886,798	6741,382	6966,431	6824,159	6889,115	6981,248	7079,753	7145,173	7221,650	7286,253	7348,853	7424,841	7448,444	7494,370	7509,134	7514,437	7514,437	7514,437
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2862,715	3001,508	2976,230	2912,812	3009,713	2949,995	2974,828	3015,958	3057,737	3085,423	3118,148	3144,080	3171,762	3204,902	3215,158	3235,088	3241,508	3243,809	3243,809	3243,809
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1574,493	1650,829	1636,926	1602,046	1655,342	1622,497	1636,156	1658,777	1681,756	1696,983	1714,982	1729,244	1744,469	1762,697	1768,337	1779,299	1782,830	1784,095	1784,095	1784,095
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1288,222	1350,679	1339,304	1310,766	1354,371	1327,498	1338,672	1357,181	1375,981	1388,440	1403,166	1414,836	1427,293	1442,205	1446,821	1455,789	1458,678	1459,714	1459,714	1459,714
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3753,677	3939,972	3910,568	3828,570	3956,718	3874,164	3914,287	3965,290	4022,016	4059,750	4103,502	4142,173	4177,091	4219,939	4233,286	4259,282	4267,626	4270,628	4270,628	4270,628
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	2815,257	2954,979	2932,926	2871,427	2967,538	2905,622	2935,715	2973,968	3016,512	3044,812	3077,626	3106,629	3132,818	3164,954	3174,965	3194,462	3200,720	3202,971	3202,971	3202,971
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	938,420	984,993	977,642	957,143	989,180	968,542	978,572	991,322	1005,504	1014,938	1025,876	1035,544	1044,273	1054,985	1058,321	1064,820	1066,906	1067,657	1067,657	1067,657
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	60,1	59,1	58,7	57,7	58,0	57,2	55,7	55,7	55,6	55,5	55,4	55,4	55,3	55,1	55,1	55,1	55,0	55,0	55,0	55,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,056	0,057	0,056	0,053	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054	0,055	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
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	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	ккал/м^2(°С х сут)	10,89	11,14	10,85	10,33	10,68	10,49	10,49	10,55	10,63	10,67	10,69	10,56	10,58	10,60	10,61	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	153,1	153,5	154,5	154,8	156,3	155,7	151,5	151,2	150,8	150,5	150,1	150,2	150,2	149,8	149,8	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м^2/(°С х сут)	33,1	34,5	34,1	33,1	34,4	34,1	34,1	34,3	34,5	34,6	34,6	34,3	34,4	34,5	34,5	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,569	0,573	0,578	0,584	0,587	0,582	0,585	0,588	0,591	0,593	0,596	0,608	0,608	0,612	0,612	0,615	0,614	0,614	0,614	0,613
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,176	0,185	0,183	0,179	0,185	0,183	0,188	0,191	0,193	0,195	0,197	0,198	0,199	0,201	0,202	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00195	0,00199	0,00203	0,00200	0,00203	0,00200	0,00200	0,00201	0,00202	0,00203	0,00204	0,00208	0,00209	0,00210	0,00210	0,00211	0,00211	0,00211	0,00210	0,00209
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,81	1,92	1,92	1,83	1,91	1,88	1,93	1,95	1,98	1,99	2,01	2,03	2,05	2,07	2,07	2,08	2,08	2,08	2,07	2,07

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №№ 3/1, 46, 55, 56, 57, 59 ПАО "Т Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	–	–	–	–	709,8	711,4	712,7	714,7	717,0	719,0	721,4	722,9	723,4	725,8	726,8	727,1	727,8	728,1	728,1	728,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	–	–	–	–	418,2	419,3	420,7	422,0	422,9	424,1	425,9	425,9	425,9	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	–	–	–	–	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459	126,459
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454	46,454
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195	6,195
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810	73,810
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680	69,680
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	343,984	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116	382,116
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	143,211	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086	159,086
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	78,766	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497	87,497
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	64,445	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589	71,589
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	200,773	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030	223,030
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	150,580	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273	167,273
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	50,193	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758	55,758
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	–	–	–	–	65,4	65,3	65,2	65,0	64,8	64,6	64,4	64,3	64,2	64,0	63,9	63,9	63,8	63,8	63,8	63,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	–	–	–	–	0,111	0,123	0,123	0,122	0,122	0,122	0,121	0,121	0,121	0,121	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	–	–	–	–	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	ккал/м^2(°С х сут)	–	–	–	–	21,69	24,04	24,00	23,93	23,85	23,79	23,71	23,66	23,64	23,57	23,53	23,52	23,50	23,49	23,49	23,49
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	–	–	–	–	166,6	166,2	165,6	165,1	164,8	164,3	163,6	163,6	163,6	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м^2/(°С х сут)	–	–	–	–	70,4	78,0	77,7	77,5	77,3	77,1	76,8	76,8	76,8	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	–	–	–	–	0,452	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	–	–	–	–	0,281	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	0,00246	0,00212	0,00213	0,00215	0,00216	0,00217	0,00219	0,00221	0,00224	0,00225	0,00225	0,00227	0,00227	0,00227	0,00226	0,00226
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	4,17	3,99	4,02	4,05	4,07	4,10	4,13	4,17	4,21	4,24	4,25	4,28	4,28	4,27	4,26	4,25

Таблица 15.19 – 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	1311,2	1341,9	1334,0	1358,0	1567,9	1490,0	1493,3	1500,0	1509,1	1529,8	1545,2	1548,4	1589,0	1594,1	1596,4	1597,0	1598,7	1599,2	1599,2	1599,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	791,2	810,5	802,6	801,1	923,0	879,9	883,0	887,1	891,4	903,1	912,9	912,9	934,6	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	243,068	239,876	241,189	241,189	279,192	265,194	265,245	265,651	266,384	269,190	270,956	270,956	277,592	277,592	277,592	277,592	277,592	277,592	277,592	277,592
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	101,944	102,498	101,156	101,156	116,300	110,279	110,318	110,495	110,805	112,013	112,771	112,771	115,643	115,643	115,643	115,643	115,643	115,643	115,643	115,643
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	87,793	86,686	87,115	87,115	102,431	97,674	97,657	97,792	98,050	99,001	99,606	99,606	101,824	101,824	101,824	101,824	101,824	101,824	101,824	101,824
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	14,151	15,812	14,041	14,041	13,869	12,605	12,661	12,703	12,755	13,012	13,165	13,165	13,819	13,819	13,819	13,819	13,819	13,819	13,819	13,819
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	141,124	140,570	140,033	140,033	162,892	154,915	154,927	155,156	155,579	157,177	158,185	158,185	161,949	161,949	161,949	161,949	161,949	161,949	161,949	161,949
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	131,690	130,028	130,672	130,672	153,646	146,511	146,486	146,687	147,076	148,502	149,408	149,408	152,736	152,736	152,736	152,736	152,736	152,736	152,736	152,736
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	9,434	10,542	9,361	9,361	9,246	8,404	8,441	8,469	8,503	8,675	8,777	8,777	9,213	9,213	9,213	9,213	9,213	9,213	9,213	9,213
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	523,995	551,813	548,512	546,120	560,398	542,693	543,065	544,030	545,226	549,986	553,274	553,274	566,373	566,373	566,373	566,373	566,373	566,373	566,373	566,373
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	219,766	235,787	230,049	229,046	233,439	225,676	225,867	226,284	226,792	228,856	230,270	230,270	235,948	235,948	235,948	235,948	235,948	235,948	235,948	235,948
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	120,871	129,683	126,527	125,975	128,391	124,122	124,227	124,456	124,736	125,871	126,649	126,649	129,771	129,771	129,771	129,771	129,771	129,771	129,771	129,771
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	98,895	106,104	103,522	103,071	105,048	101,554	101,640	101,828	102,056	102,985	103,622	103,622	106,177	106,177	106,177	106,177	106,177	106,177	106,177	106,177
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	304,229	323,369	318,463	317,074	326,959	317,017	317,198	317,746	318,434	321,130	323,004	323,004	330,425	330,425	330,425	330,425	330,425	330,425	330,425	330,425
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	228,172	242,527	238,847	237,806	245,219	237,763	237,899	238,310	238,826	240,848	242,253	242,253	247,819	247,819	247,819	247,819	247,819	247,819	247,819	247,819
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	76,057	80,842	79,616	79,269	81,740	79,254	79,300	79,437	79,609	80,283	80,751	80,751	82,606	82,606	82,606	82,606	82,606	82,606	82,606	82,606
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	67,0	64,6	65,3	64,1	65,3	65,6	65,4	65,2	65,0	64,7	64,5	64,3	64,1	63,9	63,8	63,8	63,7	63,7	63,7	63,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,092	0,097	0,095	0,093	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,082	0,082	0,082	0,082	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
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	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	ккал/м^2(°С х сут)	18,02	18,89	18,54	18,13	16,01	16,28	16,26	16,22	16,16	16,08	16,02	15,99	15,96	15,91	15,89	15,88	15,87	15,86	15,86	15,86
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	166,4	160,4	162,8	163,1	166,5	166,5	165,9	165,3	165,0	164,4	163,7	163,7	163,4	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м^2/(°С х сут)	56,4	58,5	58,2	58,0	51,9	52,8	52,7	52,5	52,4	52,1	51,9	51,9	51,8	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,275	0,299	0,290	0,289	0,254	0,259	0,259	0,259	0,259	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00199	0,00199	0,00202	0,00197	0,00232	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00223	0,00224	0,00223	0,00228	0,00227	0,00227	0,00226	0,00226	0,00226	0,00225	0,00224
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,75	2,98	2,93	2,85	2,91	2,83	2,82	2,82	2,82	2,84	2,85	2,84	2,90	2,90	2,90	2,88	2,88	2,88	2,86	2,86

Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Т Плюс"

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	512,7	464,0	464,0	464,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 190,4	2 244,0	2 244,0	2 344,0	2 169,0	2 169,0	2 169,0	2 169,0	2 169,0	2 357,0	2 357,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 134,0	934,0	934,0	934,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	2 056,4	1 310,0	1 310,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 046,5	1 503,7	1 534,6	1 552,5	1 594,3	1 565,7	1 697,0	1 718,0	1 725,1	1 731,1	1 747,6	1 857,0	1 884,4	1 909,5	1 914,5	1 933,4	1 939,0	1 941,2	1 941,2	1 941,2	1 941,2
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	33,0	29,3	27,9	30,1	22,4	23,8	17,4	16,4	16,1	22,5	21,8	20,5	19,4	18,3	18,1	17,4	17,1	17,0	17,0	17,0	17,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 093,4	4 894,9	4 562,0	4 494,9	4 666,6	4 585,3	4 629,0	4 817,8	4 834,9	4 852,9	4 882,4	5 111,8	5 163,6	5 227,6	5 267,0	5 297,3	5 312,0	5 317,3	5 317,3	5 317,3	5 317,3
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 549,9	3 972,6	3 878,6	3 872,6	3 859,7	3 841,6	3 843,2	3 861,9	3 863,3	3 864,8	3 869,3	3 909,8	3 919,9	3 933,9	3 943,0	3 949,9	3 953,2	3 954,3	3 954,3	3 954,3	3 954,3
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,75	0,81	0,85	0,86	0,83	0,84	0,83	0,80	0,80	0,80	0,79	0,76	0,76	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	273,2	270,6	265,9	268,2	275,8	273,5	279,0	280,0	279,8	279,9	279,8	279,2	279,1	278,8	278,5	278,4	278,3	278,2	278,2	278,2	278,2
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	250,4	255,3	249,7	250,5	249,6	242,7	249,6	252,0	252,0	252,1	252,2	253,2	253,4	253,7	253,8	253,9	253,9	253,9	253,9	253,9	253,9
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,6	142,1	141,1	141,6	142,4	143,7	143,4	143,5	143,6	143,6	143,6	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	86	87	86	85	84	82	84	85	85	85	85	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 910	2 181	2 033	1 918	2 152	2 114	2 134	2 221	2 229	2 059	2 071	2 080	2 102	2 128	2 144	2 156	2 162	2 164	2 164	2 164	2 164
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 401	4 735	4 565	4 535	5 590	5 567	5 572	5 615	5 618	4 506	4 512	4 572	4 586	4 606	4 619	4 628	4 633	4 635	4 635	4 635	4 635
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	9,6	9,4	9,8	8,7	8,7	8,0	7,9	7,8	8,6	8,5	8,2	8,1	8,0	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	89 015	67 613	63 354	51 369	51 465	44 921	110 660	111 144	102 307	69 092	72 582	72 940	66 407	59 875	53 342	46 809	40 276	33 744	27 211	20 678	14 146

Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне действия котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 455,0	2 386,4	2 386,4	2 186,4	2 289,6	2 345,7	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3	2 259,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	4,8	13,9	13,9	13,9	15,7	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	16,2	16,2	16,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	904,3	1 489,6	1 490,6	1 556,6	1 662,3	1 770,8	1 636,6	1 648,1	1 666,0	1 678,9	1 694,8	1 607,1	1 609,0	1 614,8	1 618,8	1 627,1	1 627,1	1 627,1	1 627,1	1 627,1	1 627,1
Доля резерва тепловой мощности котельных	%	37,5	37,0	37,0	28,2	26,7	23,8	26,8	26,3	25,5	25,0	24,3	28,2	28,1	27,8	27,6	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 333,1	4 161,9	3 996,7	3 984,6	4 482,8	4 461,7	4 164,7	4 054,3	4 122,1	4 156,1	4 189,9	4 011,2	4 009,0	4 020,9	4 031,6	4 047,2	4 047,2	4 047,2	4 047,2	4 047,2	4 047,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,7	160,5	159,5	160,5	159,1	159,1	158,6	158,7	158,7	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 604	1 744	1 675	1 822	1 958	1 902	1 843	1 794	1 825	1 840	1 855	1 775	1 774	1 780	1 784	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,4	9,4	9,4	8,2	8,1	7,8	8,1	8,0	7,9	7,9	7,8	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.22 – 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	398,7	390,1	394,2	394,2	532,8	508,4	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8	504,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	6,6	6,5	6,5	6,6	7,8	7,4	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	265,9	261,8	263,1	263,1	305,5	291,8	291,8	292,3	293,1	296,1	298,1	298,1	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,6	31,2	31,6	31,6	41,2	41,1	40,7	40,6	40,5	39,8	39,4	39,4	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	583,1	654,3	638,3	606,4	643,6	619,2	619	619,4	620	624,5	627,6	626,9	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,7	167,9	166,3	166,1	165,4	164,2	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 500	1 730	1 660	1 577	1 238	1 249	1 257	1 258	1 259	1 269	1 275	1 273	1 302	1 302	1 302	1 302	1 302	1 302	1 302	1 302	1 302
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,6	9,5	9,6	9,6	11,2	11,2	11,1	11,1	11	10,9	10,9	10,9	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	20	19	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	89153	89875	82612	76223	51748	49414	44941	40115	35349	30583	26102	21929	18045	14488	11831	9955	8079	6443	5107	3780	3149
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	67	68	69	69	68	69	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	98	98	98	98	97	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности прочих ЕТО

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»/АО «Газпром теплоэнерго Самара» с 08.07.2022г																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,10	56,10	56,10	56,10	56,10																
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45																
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,84	25,84	36,42	41,47	35,36																
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,1	53,1	34,3	25,3	36,2																
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	121,32	121,32	1173	115,72	111,58																
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,7	157,7	156,8	159,4	157,5																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 162	2 162	2 086	2 063	1 989																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13	13	9,2	8	9,4																
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	49901	46901	43901	40901	37901																
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0																
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100																
ООО «Газпром трансгаз Самара»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,34	1,34	1,53	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73	73	69,3	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,26	4,26	3,87	3,71	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	155,3	153,5	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	827	827	751	720	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,1	23,1	20,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	50301	47301	44300	41300	38300	35303	32303	29303	26303	25051	23798	22546	21293	20040	18788	17535	16283	15030	13778	12525	11273
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
КДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14	39,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,73	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	134	134	134	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,2	72,2	71,4	69,5	69,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	48,63	48,63	48,63	47,90	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,2	163,2	163,2	162,6	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	162,5	162,5	162,5	162,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 009	1 009	1 009	993	942	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,9	24,9	24,9	22,1	22,1	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	38493	35493	32493	23852	21421	23389	20592	17956	15320	12684	10048	7412	4777	2141	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	20,73	20,73	7,52	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59	59	84,6	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,65	22,32	21,45	21,16	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	23,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	169,6	178,4	170,3	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	245	433	416	410	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,6	14,6	40,3	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Завод приборных подшипников»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	158	158	7,91	7,91	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,9	71,9	85	85	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,31	40,92	41,83	40,56	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	169,2	169,2	169,2	169,2	162,3	157	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	829	749	765	742	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,7	21,7	42	42	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	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	40300	84391	81742	78742	75742	72742	69742	66742	63742	60742	57742	54742	51742	48742	45742	42742

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ГБУ СО «СОГЦ»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05	05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,68	1,68	0,96	0,96	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	55	55	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,67	35	2,86	27	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,4	151,6	154,6	154,6	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 193	1 361	1 276	924	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,8	7,8	13,7	13,7	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	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	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЗАО «Самарский завод Нефтемаш»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55	79,55
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,28	0,28	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	34,77	34,77	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72	26,72
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,9	55,9	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	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	92,25	90,83	87,54	80,86	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32	85,32
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	155,4	155,4	156,6	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 142	1 101	1 016	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073	1 073
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,8	14,8	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	1801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ГБУЗ «СОКНД»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,35	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,8	156,3	158,8	158,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 128	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227	3 227
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	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/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Энергоресурс»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	28,76	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	26,9	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	46,83	83,55	86,74	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	158	179,9	180	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 171	2 090	2 169	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	8,5	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	68390	65505	62620	59734	56849	53964	51079	48194	45309	42424	39539	36654	33769	30884	27999	25114	22229	19344	16459	13573
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Энерго»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,31	1,53	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	61,5	55,1	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	3,73	4,59	48	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	187,7	162,8	171,2	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 072	1 319	1 174	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	17,1	14,6	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	66654	63654	60654	57654	54654	51654	48654	45654	42654	39654	36654	33654	30654	27654	24654	21654	18654	15654	12654	9654

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	1000	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Долина-Центр-С»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,28	13,63	13,63	18,59	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	00	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	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,80	8,58	8,58	12,97	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,8	37	37	29,8	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,28	11,50	22,17	28,67	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156	156	186,4	175,3	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 686	844	1 627	1 542	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807	1 807
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,2	9,3	9,3	8,4	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84511	83384	80384	79549	77500	74500	71500	68500	65500	62500	59500	56500	53500	50500	47500	44500	41500	38500	35500	32500	29500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	101	101	102	102	103	103	104
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	00	00	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,69	9,69	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,1	57,1	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,74	24,61	34,84	31,80	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	186,5	169,2	155,1	155,1	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	160,5	160,5

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 050	1 089	1 542	1 407	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,7	13,7	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,65	1,65	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,3	77,3	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,38	3,43	3,48	3,52	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,2	180,2	150	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 127	461	468	473	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	27,8	27,8	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54742	51742	48742	45742	42742	39742	36742	33742	30742	27742	24742	21742	18742	15742	12742	9742	6742	3742	742	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Нефтегаз»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60	138,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	1,23	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	61,42	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	54,8	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	137,21	121,68	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	168,1	160,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	990	878	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	14,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	2,68	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	57,9	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	7,46	7,51	7,80	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	180,8	179	157,9	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	1 173	1 181	1 227	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	14	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	18491	15491	12491	9491	6491	3651	811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/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	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,97	4,97	4,78	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,5	45,5	47,6	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,88	11,67	11,17	12,53	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,3	172,3	169,8	166	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8	169,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 384	1 255	1 201	1 347	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,8	12,8	13,1	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42600	39810	37019	34229	31439	28649	25859	23069	20279	17489	14699	11909	9119	6329	3539	749	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Акварель-Тепло»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,71	1,55	1,55	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	43,8	48,9	48,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	1,25	3,78	3,78	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	157,8	157,8	157,8	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	150,3	150,3	150,3	150,3

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	403	1 221	1 221	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	11,7	12,9	12,9	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Альтернатива»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	0,62	0,62	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	80,3	80,3	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	1,32	23	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	4,22	4,22	4,22	4,22
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	193,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	416	640	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326	1 326
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	33,3	33,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЦВО																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	00	20,84	20,84	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	00	167,2	167,2	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	0	298	298	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	2	2	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	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
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «Теплогенерация»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	2,76	2,76	11,40	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	00	00	00	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04	04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	2,80	2,80	10,20	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-1,6	-1,6	10,6	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	1,85	2,95	14,51	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	160,2	160,2	163,1	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	671	1 068	1 272	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	6	6	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	7,2	7,2	7,2	7,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	87000	84000	87822	86187	83187	80187	77187	74187	71187	68187	65187	62187	59187	56187	53187	50187	47187	44187	41187	38187

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО «СамЭК»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	300	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,11	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	2,70	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	90,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	29	6,13	4,85	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	193,8	193,8	155,2	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	70	2 433	1 924	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	75	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	16000	87000	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО "Тплюс"

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей	км	1512,20	1567,50	1571,73	1571,71	1651,90	1661,56	1665,57	1668,07	1671,80	1674,96	1678,89	1680,10	1681,93	1687,31	1687,99	1688,30	1688,58	1688,78	1725,66	1725,66	1725,66
магистральных	км	375,80	370,40	370,35	370,35	372,56	412,92	413,91	414,54	415,46	416,25	417,22	417,53	417,98	419,32	419,49	419,56	419,63	419,68	428,85	428,85	428,85
распределительных	км	1136,40	1197,20	1201,38	1201,36	1279,34	1248,65	1251,65	1253,54	1256,34	1258,71	1261,66	1262,58	1263,95	1267,99	1268,50	1268,74	1268,94	1269,10	1296,82	1296,82	1296,82
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	388,60	396,40	397,14	397,11	417,36	417,36	417,36	417,36	417,36	417,36	417,36	417,36	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37	417,37
магистральных	тыс. $м^3$	221,90	222,20	222,37	222,37	222,63	238,32	238,32	238,32	238,32	238,32	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33	238,33
распределительных	тыс. $м^4$	166,70	174,20	174,76	174,74	194,73	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,76	29,55	29,55	29,82	30,50	28,20	28,20	28,10	28,10	28,00	28,00	27,90	27,90	27,80	27,80	27,70	27,68	27,59	27,55	27,50	27,46
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,45	0,46	0,47	0,45	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	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	Гкал/ч	2879,77	2922,31	2980,98	3152,43	3214,27	3258,72	3296,29	3328,77	3353,76	3372,70	3405,10	3426,75	3456,04	3486,98	3495,97	3523,21	3528,75	3531,03	3531,03	3531,03	3531,03
Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	134,94	135,65	133,22	125,97	129,85	128,08	126,62	125,38	124,45	123,75	122,57	121,80	120,76	119,69	119,39	118,46	118,28	118,20	118,20	118,20	118,20
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1430,31	1637,38	1342,20	1326,54	1515,57	1448,90	1434,41	1420,07	1405,87	1391,81	1377,89	1364,11	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47	1350,47
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,14	19,28	16,83	16,78	17,69	17,40	17,23	17,05	16,88	16,71	16,55	16,38	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,22	5,42	5,08	5,04	5,20	5,02	5,04	5,08	5,12	5,14	5,17	5,19	5,22	5,24	5,27	5,30	5,31	5,31	5,20	5,20	5,20
Общее количество повреждений на тепловых сетях, в т.ч. (с учетом ГИ и Тмах)	ед./год	3650	4104	4419	3703	3737	3662	3589	3517	3447	3378	3310	3244	3179	3116	3053	2992	2932	2874	2816	2760	2705
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	85	210	480	325	10	10	10	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	7	7
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	2,414	2,618	2,812	2,356	2,262	2,228	2,178	2,132	2,084	2,039	1,993	1,952	1,911	1,867	1,828	1,792	1,755	1,720	1,649	1,616	1,584
магистральных	ед./км/год	1,296	1,690	1,755	1,299	1,364	1,219	1,192	1,166	1,140	1,115	1,090	1,068	1,045	1,021	1,000	0,980	0,960	0,941	0,902	0,884	0,866
распределительных	ед./км/год	2,783	2,905	3,137	2,682	2,524	2,562	2,505	2,451	2,396	2,344	2,292	2,244	2,197	2,146	2,102	2,060	2,018	1,978	1,896	1,858	1,821
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	347,7	347,7	347,7	347,7	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	41,60	41,50	41,00	40,70	41,64	41,78	42,10	41,93	41,81	41,70	41,48	41,30	41,04	40,80	40,73	40,52	40,48	40,46	40,46	40,46	40,46
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	52447	56104	57258	57002	53123	53407	54763	55263	55574	55823	56305	56615	57056	57509	57648	58067	58152	58187	58187	58187	58187
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	54932	55857	56704	56968	59332	59616	60972	61472	61783	62032	62514	62824	63265	63718	63857	64276	64361	64396	64396	64396	64396
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	19,1	19,1	19,0	18,1	18,5	18,4	18,4	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1838,49	1836,20	1856,28	1795,59	1729,00	1730,40	1733,25	1735,88	1737,52	1738,83	1741,36	1742,99	1745,31	1747,69	1748,42	1750,62	1751,07	1751,25	1751,25	1751,25	1751,25
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2053,6	2296,3	1871,9	1635,5	1827,5	1809,2	1791,1	1773,2	1755,5	1737,9	1720,5	1703,3	1686,3	1669,4	1652,7	1636,2	1619,9	1603,7	1587,6	1571,7	1556,0
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	257,53	260,38	258,92	252,04	263,10	264,62	271,83	274,49	276,15	277,47	280,04	281,68	284,03	286,44	287,18	289,41	289,86	290,05	290,05	290,05	290,05
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	32,32	30,28	31,94	31,37	30,17	31,21	32,06	32,38	32,57	32,73	33,03	33,22	33,50	33,78	33,87	34,13	34,19	34,21	34,21	34,21	34,21
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/$м^2$	3,68	4,13	3,38	3,34	3,63	3,47	3,44	3,40	3,37	3,33	3,30	3,27	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/$м^2$	6,98	6,74	6,87	6,82	6,66	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		-	-	0,008	0,008	0,009	0,009	0,005	0,008	0,010	0,010	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО МП «Инженерная служба»

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей	км	405,68	396,37	398,50	408,89	305,91	340,11	340,13	340,13	341,55	343,16	343,16	343,16	343,22	343,28	343,34	343,40	343,46	343,52	343,58	343,64	343,70
магистральных	км	189,60	185,25	186,04	207,76	296,41	329,18	329,20	329,20	330,58	332,13	332,13	332,13	332,19	332,25	332,31	332,37	332,43	332,48	332,54	332,60	332,66
распределительных	км	216,08	211,12	212,46	201,12	9,50	10,93	10,93	10,93	10,98	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,05
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	101,48	95,93	96,25	203,20	140,25	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27
магистральных	тыс. $м^2$	67,74	64,03	64,26	138,93	138,48	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
распределительных	тыс. $м^2$	33,74	31,90	32,00	64,27	1,77	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,90	36,91	37,04	38,04	39,04	40,04	41,04	42,04	43,04	44,04	45,04	46,04	47,04	48,04	49,04	50,04	51,04	52,04	53,04	54,04	55,04
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,23	0,22	0,22	0,46	0,50	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	243,07	239,88	241,19	241,19	279,19	265,19	265,24	265,65	266,38	269,19	270,96	270,96	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59	277,59
Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	417,49	399,90	399,07	842,51	502,34	600,59	600,48	599,56	597,91	591,68	587,82	587,82	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77	573,77
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	59,12	106,65	89,75	60,26	83,22	73,74	73,19	72,61	72,07	71,81	71,59	70,88	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,14	16,20	14,06	9,94	12,93	11,96	11,88	11,77	11,68	11,55	11,46	11,36	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,44	1,66	1,60	1,48	2,10	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,82	1,82	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	300	305	242	257	152	144	137	130	124	118	112	106	101	96	91	86	82	78	74	70	67
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,739	0,770	0,611	0,629	0,447	0,425	0,403	0,383	0,364	0,346	0,329	0,312	0,296	0,282	0,268	0,254	0,241	0,229	0,218	0,207	0,197
распределительных	ед./км/год	0,739	0,770	0,611	0,629	0,447	0,425	0,403	0,383	0,364	0,346	0,329	0,312	0,296	0,282	0,268	0,254	0,241	0,229	0,218	0,207	0,197
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	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	1,90	1,90	1,90
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	58,68	58,68	58,68	58,68	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87	18,87
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9237	9115	9165	9165	10609	10077	10079	10095	10123	10229	10296	10296	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	9237	9115	9165	9165	10609	10077	10079	10095	10123	10229	10296	10296	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548	10548
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,34	21,03	21,12	21,12	18,11	17,27	17,27	17,29	17,34	17,50	17,61	17,61	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	23,04	22,71	22,81	22,81	19,55	18,62	18,53	18,46	18,41	18,49	18,51	18,42	18,72	18,63	18,54	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09	18,00
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	23,18	26,17	25,55	24,46	23,19	23,08	23,05	23,01	23,16	23,32	23,29	23,25	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	39,75	39,75	40,03	40,33	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/$м^2$	0,58	1,11	0,93	0,30	0,59	0,46	0,46	0,46	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
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/$м^2$	1,99	2,07	2,08	0,98	1,22	1,02	1,02	1,02	1,01	1,02	1,02	1,01	1,03	1,02	1,02	1,01	1,01	1,00	1,00	1,00	0,99

15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Самара

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	32039,8	32768,9	33325,7	33817,7	34433,5	34831,5	35214,1	35672,2	36084,0	36479,2	36979,6	37477,0	38032,7	38517,2	38696,9	39086,6	39203,6	39248,6	39248,6	39248,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественноделовых и промышленных зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	18815,2	18861,4	18928,8	18985,3	19115,1	19299,5	19486,5	19630,7	19722,5	19847,4	20025,9	20025,9	20025,9	20143,6	20143,6	20143,6	20143,6	20143,6	20143,6	20143,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	5746,348	5774,078	5829,420	5837,510	5927,745	5975,596	6020,395	6061,126	6091,921	6125,495	6168,954	6199,738	6238,193	6271,183	6280,173	6307,417	6312,953	6315,239	6315,239	6315,239
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2490,995	2503,016	2527,006	2519,052	2554,187	2577,932	2601,447	2627,798	2649,514	2671,067	2698,757	2729,541	2767,996	2794,132	2803,121	2830,366	2835,902	2838,188	2838,188	2838,188
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1913,628	1922,862	1941,292	1966,908	2004,919	2024,735	2044,906	2067,807	2086,760	2104,724	2127,725	2152,910	2184,377	2205,893	2213,355	2236,073	2240,764	2242,708	2242,708	2242,708
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	577,367	580,153	585,714	552,144	549,268	553,196	556,541	559,991	562,754	566,344	571,032	576,631	583,619	588,240	589,766	594,293	595,138	595,480	595,480	595,480
3.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3255,353	3271,062	3302,414	3318,458	3373,558	3397,664	3418,948	3433,328	3442,407	3454,428	3470,197	3470,197	3470,197	3477,051	3477,051	3477,051	3477,051	3477,051	3477,051	3477,051
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2870,442	2884,293	2911,938	2950,362	3007,379	3030,471	3050,022	3063,506	3072,004	3083,024	3097,142	3097,142	3097,142	3102,927	3102,927	3102,927	3102,927	3102,927	3102,927	3102,927
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	384,912	386,769	390,476	368,096	366,179	367,194	368,927	369,822	370,403	371,404	373,055	373,055	373,055	374,124	374,124	374,124	374,124	374,124	374,124	374,124
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	8395,694	8712,612	8616,011	8396,319	8515,198	8393,353	8458,681	8551,779	8651,480	8721,763	8801,528	8866,131	8941,830	9017,818	9041,421	9087,347	9102,111	9107,414	9107,414	9107,414
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3778,062	3920,675	3877,204	3778,343	3831,839	3798,418	3849,430	3923,706	4011,750	4066,862	4127,700	4190,104	4263,540	4327,630	4350,316	4395,610	4410,172	4415,403	4415,403	4415,403
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2266,837	2352,405	2326,323	2267,006	2299,104	2275,078	2301,168	2341,306	2387,659	2415,920	2446,901	2479,171	2517,439	2551,374	2562,989	2586,107	2593,803	2596,473	2596,473	2596,473
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1511,225	1568,270	1550,882	1511,337	1532,735	1523,341	1548,262	1582,400	1624,091	1650,942	1680,799	1710,934	1746,101	1776,256	1787,327	1809,503	1816,369	1818,930	1818,930	1818,930
4.2	– в общественно-деловом и промышленном фондах в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4617,632	4791,937	4738,807	4617,976	4683,359	4594,935	4609,251	4628,073	4639,730	4654,901	4673,828	4676,027	4678,290	4690,188	4691,105	4691,737	4691,939	4692,011	4692,011	4692,011
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3463,224	3593,953	3554,105	3463,482	3512,519	3451,116	3466,139	3482,275	3491,905	3504,755	3520,713	3522,370	3524,075	3534,289	3534,981	3535,457	3535,609	3535,664	3535,664	3535,664
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	1154,408	1197,984	1184,702	1154,494	1170,840	1143,819	1143,112	1145,798	1147,825	1150,146	1153,115	1153,657	1154,216	1155,898	1156,124	1156,280	1156,330	1156,348	1156,348	1156,348
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м^2	59,7	58,7	58,3	58,2	58,2	58,1	58,1	58,0	57,8	57,7	57,5	57,4	57,4	57,3	57,2	57,2	57,2	57,1	57,1	57,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м^2	0,071	0,072	0,070	0,067	0,067	0,065	0,065	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
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	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	ккал/м^2(°С х сут)	13,83	14,03	13,64	13,10	13,05	12,77	12,77	12,83	12,93	12,95	12,93	12,93	12,94	12,95	12,95	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом и промышленном фондах	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	152,6	152,9	153,8	155,4	157,3	157,0	156,5	156,1	155,8	155,3	154,7	154,7	154,7	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом и промышленном фондах	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м^2/(°С х сут)	36,0	37,2	36,7	35,7	35,9	35,0	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,4	34,4	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,531	0,533	0,541	0,540	0,543	0,555	0,561	0,563	0,565	0,567	0,570	0,571	0,571	0,572	0,572	0,574	0,573	0,572	0,572	0,572
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,210	0,217	0,216	0,210	0,211	0,211	0,214	0,218	0,221	0,224	0,226	0,228	0,230	0,233	0,234	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00178	0,00181	0,00184	0,00182	0,00186	0,00189	0,00190	0,00192	0,00193	0,00194	0,00196	0,00198	0,00200	0,00202	0,00202	0,00203	0,00203	0,00203	0,00202	0,00202
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,11	2,21	2,21	2,10	2,13	2,12	2,14	2,17	2,21	2,23	2,25	2,28	2,31	2,33	2,34	2,35	2,35	2,35	2,34	2,34

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2040
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	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	62,0	64,0	66,0	68,0	70,0	66,0	70,0

Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Самара

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	512,7	464,0	464,0	464,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9	478,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 190,4	2 244,0	2 244,0	2 344,0	2 169,0	2 169,0	2 169,0	2 169,0	2 169,0	2 357,0	2 357,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0	2 457,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 134,0	934,0	934,0	934,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0	947,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	2 056,4	1 310,0	1 310,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 410,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0	1 510,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 046,5	1 503,7	1 534,6	1 552,5	1 594,3	1 565,7	1 697,0	1 718,0	1 725,1	1 731,1	1 747,6	1 857,0	1 884,4	1 909,5	1 914,5	1 933,4	1 939,0	1 941,2	1 941,2	1 941,2	1 941,2
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	33,0	29,3	27,9	30,1	22,4	23,8	17,4	16,4	16,1	22,5	21,8	20,5	19,4	18,3	18,1	17,4	17,1	17,0	17,0	17,0	17,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	6 093,4	4 894,9	4 562,0	4 494,9	4 666,6	4 585,3	4 629,0	4 817,8	4 834,9	4 852,9	4 882,4	5 111,8	5 163,6	5 227,6	5 267,0	5 297,3	5 312,0	5 317,3	5 317,3	5 317,3	5 317,3
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 549,9	3 972,6	3 878,6	3 872,6	3 859,7	3 841,6	3 843,2	3 861,9	3 863,3	3 864,8	3 869,3	3 909,8	3 919,9	3 933,9	3 943,0	3 949,9	3 953,2	3 954,3	3 954,3	3 954,3	3 954,3
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,75	0,81	0,85	0,86	0,83	0,84	0,83	0,80	0,80	0,80	0,79	0,76	0,76	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	273,2	270,6	265,9	268,2	275,8	273,5	279,0	280,0	279,8	279,9	279,8	279,2	279,1	278,8	278,5	278,4	278,3	278,2	278,2	278,2	278,2
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	250,4	255,3	249,7	250,5	249,6	242,7	249,6	252,0	252,0	252,1	252,2	253,2	253,4	253,7	253,8	253,9	253,9	253,9	253,9	253,9	253,9
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	147,6	142,1	141,1	141,6	142,4	143,7	143,4	143,5	143,6	143,6	143,6	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	86	87	86	85	84	82	84	85	85	85	85	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 910	2 181	2 033	1 918	2 152	2 114	2 134	2 221	2 229	2 059	2 071	2 080	2 102	2 128	2 144	2 156	2 162	2 164	2 164	2 164	2 164
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 401	4 735	4 565	4 535	5 590	5 567	5 572	5 615	5 618	4 506	4 512	4 572	4 586	4 606	4 619	4 628	4 633	4 635	4 635	4 635	4 635
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	9,6	9,4	9,8	8,7	8,7	8,0	7,9	7,8	8,6	8,5	8,2	8,1	8,0	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	89 015	67 613	63 354	51 369	51 465	44 921	110 660	111 144	102 307	69 092	72 582	72 940	66 407	59 875	53 342	46 809	40 276	33 744	27 211	20 678	14 146

Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне действия котельных в городском округе Самара

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2 639,0	3 670,9	3 647,5	3 461,1	3 708,8	3 675,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3	3 585,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	16,2	25,3	25,1	25,1	28,1	27,8	27,8	27,8	27,8	27,9	28,0	28,0	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 427,1	2 025,2	1 985,0	2 067,3	2 214,3	2 273,7	2 139,6	2 151,5	2 170,2	2 186,3	2 204,1	2 116,4	2 125,5	2 131,4	2 135,4	2 143,7	2 143,7	2 143,7	2 143,7	2 143,7	2 143,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,9	44,8	45,6	40,3	40,3	38,1	40,3	40,0	39,5	39,0	38,5	41,0	40,7	40,6	40,4	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 528,9	5 431,7	5 284,3	5 184,0	5 737,4	5 577,5	5 280,2	5 170,2	5 238,8	5 277,3	5 314,2	5 134,8	5 146,2	5 158,1	5 168,8	5 184,4	5 184,4	5 184,4	5 184,4	5 184,4	5 184,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,9	161,8	160,9	161,8	160,7	160,6	160,1	160,2	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 337	1 480	1 449	1 498	1 547	1 518	1 473	1 442	1 461	1 472	1 482	1 432	1 435	1 439	1 442	1 446	1 446	1 446	1 446	1 446	1 446
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,0	10,7	10,9	9,9	9,9	9,6	9,9	9,9	9,8	9,7	9,7	10,1	10,0	10,0	10,0	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	41	50	47	45	42	41	40	39	38	37	36	35	34	33	32	32
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	13 471	11 023	9 690	9 305	7 523	6 835	6 327	5 648	4 977	4 306	3 675	3 088	2 541	2 040	1 666	1 402	1 138	907	719	532	443
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меныне/равной 10 Гкал/	%	52,0	53,3	54,2	57,0	56,8	60,8	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	98,0	98,1	98,1	97,4	96,6	98,2	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,2	98,2	98,3	98,4	98,4	98,5	98,5	98,6

Таблица 15.29 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения на источниках тепловой энергии в целом по городу Самара

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,48	0,39	0,39	0,40	0,37	0,38	0,39	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
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,41	0,20	0,06	0,16	2,57	2,63	0,49	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

Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Самара

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей	км	1917,88	1963,87	1970,23	1980,60	1957,82	2001,67	2005,70	2008,20	2013,35	2018,12	2022,05	2023,26	2025,15	2025,15	2025,15	2025,15	2025,15	2025,15	2025,15	2025,15	2025,15
магистральных	км	565,40	555,65	556,39	578,12	668,97	742,10	743,11	743,74	746,04	748,38	749,36	749,66	750,17	750,17	750,17	750,17	750,17	750,17	750,17	750,17	750,17
распределительных	км	1352,48	1408,32	1413,84	1402,48	1288,84	1259,58	1262,58	1264,47	1267,31	1269,74	1272,69	1273,60	1274,98	1274,98	1274,98	1274,98	1274,98	1274,98	1274,98	1274,98	1274,98
Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. $м^2$	490,08	492,33	493,39	600,32	557,61	576,63	576,63	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64	576,64
магистральных	тыс. $м^2$	289,64	286,23	286,63	361,31	361,11	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32	395,32
распределительных	тыс. $м^2$	200,44	206,10	206,76	239,01	196,50	181,31	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32	181,32
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32,62	30,98	31,01	32,60	32,64	31,47	31,75	31,95	32,23	32,43	32,71	32,91	33,19	33,39	33,67	33,87	34,13	34,34	34,59	34,83	35,08
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,54	0,55	0,55	0,65	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3122,84	3162,18	3222,17	3393,62	3493,46	3523,91	3561,54	3594,42	3620,14	3641,88	3676,05	3697,70	3733,63	3733,63	3733,63	3733,63	3733,63	3733,63	3733,63	3733,63	3733,63
Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	156,93	155,69	153,12	176,90	159,62	163,63	161,91	160,42	159,29	158,33	156,86	155,95	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1489,43	1744,04	1431,95	1386,80	1598,79	1522,65	1507,60	1492,68	1477,94	1463,62	1449,48	1434,99	1421,87	1421,87	1421,87	1421,87	1421,87	1421,87	1421,87	1421,87	1421,87
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	17,58	19,05	16,61	16,26	17,32	17,00	16,73	16,42	16,11	15,86	15,59	15,35	15,11	14,99	14,91	14,84	14,82	14,81	14,81	14,81	14,81
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,42	4,66	4,37	4,31	4,71	4,48	4,49	4,53	4,56	4,57	4,60	4,62	4,65	4,68	4,71	4,73	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей*	ед./год	3950	4409	4661	3960	3889	3807	3726	3648	3571	3496	3422	3350	3280	3212	3144	3079	3015	2952	2890	2830	2772
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	2,059	2,245	2,368	1,999	1,952	1,919	1,875	1,833	1,790	1,748	1,708	1,671	1,634	1,596	1,562	1,529	1,497	1,465	1,409	1,380	1,351
магистральных	ед./км/год	1,296	1,690	1,755	1,299	1,366	1,219	1,192	1,166	1,140	1,115	1,090	1,068	1,045	1,021	1,000	0,980	0,960	0,941	0,902	0,884	0,866
распределительных	ед./км/год	2,245	2,375	2,510	2,161	2,087	2,101	2,052	2,006	1,958	1,912	1,868	1,827	1,787	1,745	1,708	1,671	1,636	1,602	1,541	1,509	1,478
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	356,95	356,95	356,95	356,95	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90	355,90
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	44,24	44,24	44,24	44,24	41,38	41,51	41,82	41,66	41,54	41,44	41,22	41,03	40,78	40,55	40,48	40,27	40,23	40,22	40,22	40,22	40,22
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	61684	65219	66423	66167	63732	63485	64842	65358	65696	66052	66601	66911	67604	67604	67604	67604	67604	67604	67604	67604	67604
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	64169	64972	65869	66133	69941	69694	71051	71566	71905	72261	72810	73120	73813	73813	73813	73813	73813	73813	73813	73813	73813
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	20,55	20,55	20,44	19,49	20,02	19,78	19,95	19,91	19,86	19,84	19,81	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77	19,77
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1859,83	1857,23	1877,40	1816,71	1747,11	1747,67	1750,52	1753,17	1754,85	1756,33	1758,97	1760,60	1763,31	1763,31	1763,31	1763,31	1763,31	1763,31	1763,31	1763,31	1763,31
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2076,61	2319,01	1894,70	1658,36	1847,03	1827,83	1809,64	1791,67	1773,89	1756,41	1739,05	1721,75	1705,02	1705,02	1705,02	1705,02	1705,02	1705,02	1705,02	1705,02	1705,02
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	280,71	286,56	284,47	276,49	286,30	287,70	294,88	297,50	299,31	300,79	303,33	304,93	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	33,13	31,29	33,01	32,42	31,02	32,11	32,73	32,73	32,63	32,59	32,63	32,62	32,70	32,44	32,27	32,12	32,07	32,05	32,05	32,05	32,05
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/$м^2$	3,04	3,54	2,90	2,31	2,87	2,64	2,61	2,59	2,56	2,54	2,51	2,49	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/$м^2$	6,98	6,74	6,87	6,82	6,66	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		-	-	0,006	0,006	0,007	0,006	0,004	0,006	0,007	0,007	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

* Учтены все повреждения на тепловых сетях за исключением повреждений, произошедших в период гидравлических и температурных испытаний

15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.31 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе Самара

ПАО «Т Плюс» (СамТЭЦ, СамГРЭС, БОК, ПОК, ЦОК, ВК 116 км)											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество повреждений при теплоснабжении и горячем водоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.	ед./год	3 089	3 027	2 967	2 907	2 849	2 792	2 736	2 682	2 628	2 575
Количество повреждений при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество повреждений при теплоснабжении и горячем водоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	3 089	3 027	2 967	2 907	2 849	2 792	2 736	2 682	2 628	2 575
в т.ч., количество повреждений при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	1 602	1 570	1 539	1 508	1 478	1 448	1 419	1 391	1 363	1 336
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	10	10	9	9	8	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,242	0,236	0,233	0,235	0,237	0,229	0,231	0,227	0,228	0,230
Доля (по протяженности) 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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	21,5	21,1	20,7	20,2	19,7	19,4	19,0	18,6	18,3	18,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.	2 307,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МП «Инженерная служба»											

Целевой показатель	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	8	8	8	7	7	7	7	7	7
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	85	81	77	73	69	66	62	59	56	54
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	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,142	0,143	0,144	0,144	0,144	0,145	0,146	0,146	0,149	0,149
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	14,9	13,6	13,5	13,3	13,2	13,1	12,9	12,8	12,6	12,6
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (с 29.01.2025 котельные переданы в ПАО "Т Плюс")											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	30	29	27	26	25	24	22	21	20	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	10	10	9	9	8	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
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

Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	5,4	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5	4,5
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Газпром трансгаз Самара»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	11	11	10	10	9	9	9	9	9	9
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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
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	3,4	3,4	3,3	3,2	3,1	3,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»											

Целевой показатель	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2032
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	#ЗНАЧ!	#ЗНАЧ!	#ЗНАЧ!
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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	3,9	3,8	3,7	3,6	3,6	3,5	3,4	3,3	3,3	3,3
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Завод приборных подшипников»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	17	16	16	15	14	13	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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

Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	3,6	3,5	3,5	3,4	3,3	3,3	3,2	3,1	3,0	3,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ГБУ СО «СОГЦ»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	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	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	21	14	7	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
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	17,0	16,6	16,3	15,9	15,5	15,1	14,8	14,4	14,0	14,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**

Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	22	21	20	19	18	17	17	17	17	17
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	9,1	8,9	8,7	8,5	8,3	8,1	8,0	7,8	7,6	7,6
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	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	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	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	%	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	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,8
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Энергоресурс»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	62	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Энерго»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
АО «Арконик Самарский металлургический завод»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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	-	отсутствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют

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)	%	11,3	11,1	10,9	10,7	10,4	10,2	10,0	9,8	9,8	9,8
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Долина-Центр-С»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	62	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
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
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	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

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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	8,8	8,6	8,4	8,3	8,1	7,9	7,7	7,5	7,3	7,3
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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

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	4,0	3,9	3,8	3,7	3,6	3,6	3,5	3,5
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Нефтегаз»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	45,7	44,5	43,2	42,0	40,8	39,6	38,4	37,3	36,2	36,2
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%										
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2032**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	26,1	25,4	24,8	24,2	23,6	23,0	22,4	21,8	21,2	21,2
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	436	414	393	374	355	337	337	337	337	337
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	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 зако-	-	отсутствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют

нодательства 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)	%	16,2	15,8	15,5	15,1	14,8	14,4	14,1	13,7	13,4	13,4
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Акварель-Тепло»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	58	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Альтернатива»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	62	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «Теплогенерация»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2032**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	62	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение зако-	-	отсутствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют	отсут-ствуют

нодательства 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)	%	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										
ООО «СамЭК»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	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	21	14	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
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
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	62	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловых сетей)	%	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.										

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

Таблица 15.32 - Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой ЕТО, функционирующей на территории города Самара

Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,00000	0,00048	0,00046	0,00043	0,00041	0,00038	0,00036	0,00034	0,00032	0,00032
МП «Инженерная служба»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (с 29.01.2025 котельные переданы в ПАО "Т Плюс")											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Газпром трансгаз Самара»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «СамРЭК-Эксплуатация»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Завод приборных подшипников»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ГБУ СО «СОГЦ»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ЗАО "Самарский завод Нефтемаш"											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ГБУЗ "Самарский областной наркологический диспансер"											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Энергоресурс»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Энерго»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
АО «Самарский металлургический завод»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Долина-Центр-С»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ПАО «Завод им. А. М. Тарасова»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
АО «Ракетно-космический центр «Прогресс»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Нефтегаз»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Самарская теплоэнергетическая компания»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
«Клинический санаторий «Волга» - филиал ФГБУ «СКК «Приволжский» МО РФ											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Акварель-Тепло» с 18.01.2024 года ООО «СТО»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Альтернатива»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «Теплогенерация»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ООО «СамЭК»											
Целевой показатель	**Единица измерения**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033-2040**
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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

15.6 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Самара (с НДС)

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	696,9	324,1	279,1	266,0	255,1	243,4	243,4	243,4	2190,9
1.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	402,3	275,1	279,1	266,0	255,1	243,4	243,4	243,4	2190,9
1.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	0,0	49,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Прочие теплоснабжающие организации	млн. руб.	294,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	696,9	324,1	279,1	266,0	255,1	243,4	243,4	243,4	2190,9
3.	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	2511,2	2416,0	2402,0	2684,8	2625,3	2560,9	2665,1	2755,7	25589,1
4.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	2473,9	2393,3	2402,0	2684,8	2625,3	2560,9	2665,1	2755,7	25589,1
4.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	0,0	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.3	Прочие теплоснабжающие организации	млн. руб.	37,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	2511,2	2416,0	2402,0	2684,8	2625,3	2560,9	2665,1	2755,7	25589,1
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	3208,1	2740,1	2681,1	2950,8	2880,4	2804,3	2908,5	2999,1	27780,0
9.1	ПАО "Т Плюс"	млн. руб.	2876,2	2668,4	2681,1	2950,8	2880,4	2804,3	2908,5	2999,1	27780,0
9.2	Бюджет города Самара	млн. руб.	0,0	71,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3	Прочие теплоснабжающие организации	млн. руб.	331,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	7103,2	9843,4	12524,5	15475,2	18355,6	21159,9	24068,5	27067,6	54847,6
11.	Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	3140,2	2668,4	2681,1	2950,8	2880,4	2804,3	2908,5	2999,1	27780,0
11.2	Средства бюджетов	млн. руб.	67,9	71,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 № 1518-р город Самара отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.								
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал									
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал									
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал									
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%									

16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Городской округ Самара отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п. 82 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Прогнозные значения цен на тепловую энергию должны быть основаны на:

- утвержденном для каждой ЕТО графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, на 2020 - 2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области;
- утверждённых значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании «городской округ Самара» Самарской области на 2020-2025 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городском округе Самара Самарской области на 2020-2025 годы;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования прогнозных цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения городского округа Самара.

17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САМАРА

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Самара на период до 2040 года (актуализация на 2026 год). Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.019.000)

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения городского округа Самара на существующее положение (СП) и перспективу (П)- 2040 год и создаваемого ими загрязнения в атмосферном воздухе позволяют сделать следующие выводы.

1.На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Самара при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК (санитарно - гигиенических нормативов в атмосферном воздухе) по всем загрязняющим веществам во всей зоне влияния теплоисточников, в том числе, в контрольных точках (ПНЗ), расположенных в жилой застройке без учета и с учетом фонового загрязнения, за исключением локальных зон влияния угольных котельных с повышенным загрязнением (более ПДК от выбросов твердых частиц (пыли неорганической: 70-20% SiO_2 и бенз/а/пирена от них). Зоны максимума загрязнений (выше ПДК) от этих выбросов создаются на расстоянии 110-200 м от ИЗАВ угольных котельных и не пересекаются с зонами максимального воздействия ТЭС и крупных котельных города, поэтому совместный расчет рассеивания их выбросов не проводится. В контрольных точках (ПНЗ), расположенных в жилой застройке, и в точке по фону загрязнение атмосферного воздуха от угольных котельных – ниже ПДК по всем загрязняющим веществам.

2.Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) из дымовых труб основных рассмотренных теплоисточников (таблица 17.1) на перспективу уменьшатся на 4,6 % (на 528,070 т) за счет проведения мероприятий на теплоисточниках.

В связи с планируемым выводом из эксплуатации угольных котельных в суммарных выбросах от рассматриваемых теплоисточников города будет отсутствовать загрязняющее вещество – пыль неорганическая: 70-20% SiO_2.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых

теплоисточников в г.о. Самара на существующее положение и перспективу

№ площ.	Теплоисточник	СП	П
		т/год	т/год
2	Самарская ТЭЦ	8389,096707	7969,641872
3	Самарская ГРЭС	761,047388	761,047388
1	БОК	505,618916	371,629903
4	ЦОК	303,811300	370,43937
5	ПОК	655,287580	655,287580
41	ВК 116 пос. 116 км	183,570384	209,270238
27	Котельная БМК- 113 км	14,038740	14,038740
28	Котельная БМК-500	18,236675	18,236675
43	Котельная ГПЗ «Кряж»	10,924399	10,924399
44	БМК-30 п.Мехзавод, кв.2	40,343462	40,343462
45	БМК Кирзавод №6	5,615411	5,615411
	Итого по ТЭЦ и котельным АО «Т Плюс»	**10887,590962**	**10426,475038**
8	Котельная 7 кв. пос. Мехзавода	16,917956	16,917956
9	Котельная 11 кв. пос. Мехзавода	11,838014	11,838014
11	Котельная 13 кв. пос. Мехзавода	11,444563	11,444563
12	Котельная мкр.18	11,979145	11,979145
13	Котельная 409 кв.	8,247067	8,247067
14	Котельная 527 кв.	3,013021	3,013021
15	Котельная 567 кв.	8,115236	8,115236
16	Котельная 586 кв.	10,691234	10,691234
17	Котельная 632 кв.	12,111375	12,111375
18	Котельная 692 кв.	10,733778	11,807156
19	Котельная 702 кв.	9,611240	9,611240
21	Котельная НГЧ-4 (ПЧЛ)	7,761109	7,761109
22	Котельная ул.Авроры, 3	16,699249	0
23	Котельная ул.Авроры, 11а	23,718813	0
24	Котельная ул.Битумная, 2	23,718813	0
	Котельная пос. Водники, ул. Минусинская, 1	6,027715	6,027715
	Котельная пос. Волгарь, ул. Новокомсомольская, 32а	12,321433	12,321433
	Котельная пос. Управленческий, кв. №3, ул. С.Лазо, 4а	32,157384	38,588861
	Котельная «Аэропорт-2» пос. Смышляевка	9,519441	9,519441
	Котельная пос. Береза, ул. Теневая	0,645324	0
	Котельная ЦОК АО «МАК», пос. Береза, Аэропорт	34,218681	34,218681
	Итого по котельным МП «Инженерная служба»	**281,490592**	**224,213248**
25	Котельная ПАО «САЛЮТ»	60,770122	60,770122
26	Котельная АО «Мягкая кровля»	54,008647	54,008647
	Итого по котельным в зоне действия МП «Инженерная служба»	**114,778769**	**114,778769**
31	Котельная «Нефтемаш»	116,480432	116,480432
32	Котельная Арконик СМЗ	2,850711	2,850711
33	Котельная ГБУЗ СОКНД	1,078224	1,078224

№ площ.	Теплоисточник	СП	П
		т/год	т/год
34	Котельная СамРЭК-эксплуатация	23,954809	23,954809
35	Котельная №277 ФГБУ СКК «Приволжский» МО РФ (санатория «Волга»),	7,266938	7,266938
36	Котельная ООО «САМЭК» (ранее ОАО «КБАС»)	3,596146	3,596146
37	ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр»	1,945098	1,945098
42	Котельная ПАО «Завод им. А.М.Тарасова»	38,575842	38,575842
46	Котельная ООО «СТО»	4,204123	4,204123
47	Котельная ООО «ЗПП»	48,3831084	38,706487
	Итого по котельным других ЕТО	**248,335432**	**238,658810**
	Итого по рассматриваемым объектам	**11532,195754**	**11004,125864**

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух г.о. Самара на существующее положение являются ТЭС: Самарская ТЭЦ – 73,1 % и Самарская ГРЭС с учетом БОК, ПОК, ЦОК и ВК – 19,3 %. На выбросы остальных рассматриваемых теплоисточников города приходится 7,6 %.

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух на перспективу являются ТЭС г.о. Самара: Самарская ТЭЦ – 72,4 % и Самарская ГРЭС с учетом БОК, ПОК, ЦОК и ВК – 21,5 %. На остальные рассматриваемые теплоисточники города приходится 6,1 %.

3.Запланированные мероприятия по принятому варианту развития схемы теплоснабжения (1 вариант) обеспечат на перспективу допустимое воздействие выбросов теплоисточников на атмосферный воздух, т.к. максимальные выбросы всех загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Самара при совместном расчете рассеивания будут создавать максимальные приземные концентрации на уровне или ниже существующего положения (таблица 17.2), т.е. менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках (ПНЗ и точке по фону), расположенных в жилой застройке.

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха по приоритетному веществу – диоксиду азота на существующее положение (СП) и П из рассматриваемых теплоисточников вносят дымовые трубы Самарской ГРЭС и Самарской ТЭЦ.

Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП (по варианту расчета СП1) и П, доли ПДК (без угольных котельных)

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК, мг/м³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				зона максимума		контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,2	0,49 / 0,63	0,49 / 0,63	0,29 / 0,55	0,29 / 0,55
2.	оксид азота	0304	0,40	0,04	0,04	0,02	0,02
3.	диоксид серы	0330	0,5	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
4.	оксид углерода	0337	5,0	0,03	0,03	0,01	< 0,01
5.	бенз(а)пирен	0703	0,00001	0,05	0,04	0,05	0,04

Таблица 17.3 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых угольными котельными на СП (по варианту расчета СП2) и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК, мг/м³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК			
				зона максимума		контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,2	0,06	0	< 0,01	0
2.	оксид азота	0304	0,40	< 0,01	0	< 0,01	0
3.	углерод	0328	0,15	0,85	0	0,05	0
4.	диоксид серы	0330	0,5	0,09	0	0,05	0
5.	оксид углерода	0337	5,0	0,04	0	0,02	0
6.	бенз(а)пирен	0703	0,00001	1,65	0	0,08	0
7.	пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%	2908	0,3	1,3	0	0,05	0

Планируемый вывод угольных котельных в г.о. Самара (ул. Авроры, 3 и 11, Битумная,2) уменьшит загрязнение атмосферного воздуха г.о. Самара (таблица 4.3), так как выбросов и загрязнения атмосферного воздуха от этих теплоисточников не будет, т.е. будут отсутствовать локальные зоны загрязнения выше ПДК. Также в загрязнении атмосферного воздуха будет отсутствовать пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20-70%.

4.Рекомендуемый вариант развития схемы теплоснабжения г.о. Самара, включающий в себя техперевооружение и модернизацию оборудования источников теплоснабжения с улучшением их экологических характеристик , вывод угольных котельных и оптимизация перераспределения нагрузок между теплоисточниками обеспечит требуемые перспективные тепловые нагрузки в г.о. Самара при снижении выбросов и улучшении качества атмосферного воздуха, так как воздействие на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ от основных теплоисточников города будет

допустимым по всем выбрасываемым загрязняющим веществам, т.е. не превысит санитарно-гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха по этим веществам, поэтому дополнительных мероприятий по обеспечению экологической безопасности планируемого варианта развития схемы теплоснабжения не требуется.