

Муниципальное образование город Ставрополь

**АКТУАЛИЗАЦИЯ
СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
Г. СТАВРОПОЛЬ
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА**

Том 1. Утверждаемая часть

ШИФР 001.26.СТ-УЧ-001.000

Москва, 2023 г.

Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Ставрополь на период до 2030 года Том 1. Утверждаемая часть	001.26.СТ-УЧ.001.000
Схема теплоснабжения МО г. Ставрополь на период до 2030 года Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1 Книга 1 части 1-4 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.001.001
Глава 1 Книга 2 части 5-7 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.001.002
Глава 1 Книга 3 части 8-13 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.001.003
Приложение 1 к Главе 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.001.004
Приложение 2 к Главе 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.001.005
Приложение 3.1 к Главе 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.001.006
Приложение 3.2 к Главе 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.001.007
Приложение 4 к Главе 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.001.008
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.002.000
Приложение 1 к Главе 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.002.001
Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения МО г. Ставрополь	001.26.СТ-ОМ.003.000
Приложение 1 к Главе 3 Электронная модель системы теплоснабжения МО г. Ставрополь	001.26.СТ-ОМ.003.001
Приложение 2 к Главе 3 Электронная модель системы теплоснабжения МО г. Ставрополь	001.26.СТ-ОМ.003.002
Приложение 3 к Главе 3 Электронная модель системы теплоснабжения МО г. Ставрополь	001.26.СТ-ОМ.003.003

Наименование документа	ШИФР
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	001.26.СТ-ОМ.004.000
Приложение 1 к Главе 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	001.26.СТ-ОМ.004.001
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения МО г. Ставрополь	001.26.СТ-ОМ.005.000
Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	001.26.СТ-ОМ.006.000
Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	001.26.СТ-ОМ.007.000
Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	001.26.СТ-ОМ.008.000
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	001.26.СТ-ОМ.009.000
Приложение 1 к Главе 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	001.26.СТ-ОМ.009.001
Глава 10 Перспективные топливные балансы	001.26.СТ-ОМ.010.000
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.011.000
Приложение 1 к Главе 11 Оценка надежности теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.011.001
Приложение 2 к Главе 11 Оценка надежности теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.011.002
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	001.26.СТ-ОМ.012.000
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Ставрополь	001.26.СТ-ОМ.013.000
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	001.26.СТ-ОМ.014.000
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	001.26.СТ-ОМ.015.000
Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.016.000
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.017.000
Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.018.000
Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения	001.26.СТ-ОМ.019.000

Содержание

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории МО г. Ставрополь	19
1.1 Численность населения и демографический прогноз.....	19
1.2 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	22
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	33
1.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	41
1.5 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в расчетном элементе территориального деления	41
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	42
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	42
2.1.1 Зона деятельности ЕТО № 1	44
2.1.2 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО	51
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	52
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	53

2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии.....	53
2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	53
2.3.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии.....	53
2.3.4 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь	54
2.3.5 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	55
2.3.6 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности....	55
2.3.7 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки ...	55
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	114
2.5 Зона радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	114
3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя	115

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	115
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	146
4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения МО г. Ставрополь.....	147
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения.....	147
4.1.1 Вариант развития №1.....	150
4.1.2 Вариант развития №2.....	156
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	162
5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	163
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях МО г. Ставрополь, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	163
5.2 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	166

5.3	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, а также в целях повышения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей ..	166
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	172
5.5	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	172
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	172
5.7	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	172
5.8	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	173
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	175
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	175
6	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	176
6.1	Предложения по строительству, реконструкции и (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 источников тепловой энергии (использование существующих резервов)....	176

6.2	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых под жилищную, комплексную или производственную застройку	176
6.3	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	179
6.4	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	179
6.5	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	179
6.6	Предложения по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей.....	184
6.6.1	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	184
6.6.2	Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов.....	184
6.7	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	186
6.8	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и тепловых пунктов	186
7	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	187
7.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	187

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	187
8 Перспективные топливные балансы	188
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	188
8.1.1 Перспективные топливные балансы котельных АО «Теплосеть»	188
8.1.2 Перспективные топливные балансы котельных ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	210
8.1.3 Перспективные топливные балансы котельных СКДТВС ОАО «РЖД»	213
8.1.4 Перспективные топливные балансы котельной ООО фирма «Сириус»	216
8.1.5 Перспективные топливные балансы котельной Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго»	218
8.1.6 Перспективные топливные балансы котельной ИП Чернов Д.В.	220
8.1.7 Перспективные топливные балансы котельной ИП Согоян Г.В.	222
8.1.8 Перспективные топливные балансы новых источников	224
8.2 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	226
8.3 Преобладающий в МО г. Ставрополь вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения	226
8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса города	226
9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	231

9.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения	231
9.2 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	233
9.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	233
10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	234
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	234
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	236
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	242
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	247
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах МО г. Ставрополь	247
11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	251
11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа	251
12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям	252
12.1 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»	252

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 МО г. Ставрополь 253

13.1 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 253

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 253

13.3 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 254

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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..... 254

13.5 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 255

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения МО г. Ставрополь о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 255

13.7 Предложения по корректировке (разработке) утвержденной схемы водоснабжения МО г. Ставрополь для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	255
14 Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Ставрополь ..	257
15 Ценовые (тарифные) последствия.....	258
15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя	258
16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения МО г. Ставрополь	263

Перечень рисунков

Рис. 1.1 Изменение численности населения МО г. Ставрополь за 2018-2022 гг.	20
Рис. 1.2 Прогнозные значения изменения численности населения МО г. Ставрополь до 2030 г.	20
Рис. 1.3. Сравнение численности населения актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2023 г.)..	21
Рис. 1.4. Карта Ленинского внутригородского района МО г. Ставрополь	23
Рис. 1.5. Карта Октябрьского внутригородского района МО г. Ставрополь	24
Рис. 1.6. Карта Промышленного внутригородского района МО г. Ставрополь	25
Рис. 1.7. Планировочные районы МО г. Ставрополь	26
Рис. 1.8. Сравнение общей (отапливаемой) площади жилищного фонда актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2023 г.).....	31
Рис. 1.9. Сравнение общей (отапливаемой) площади общественно-деловой застройки актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2023 г.).....	32
Рис. 1.10. Сравнение общей тепловой нагрузки в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2023 г.)	40
Рис. 1.11. Сравнение общего потребления тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2023 г.)	40
Рис. 15.1. Прогнозный тариф в зоне деятельности АО «Теплосеть», без НДС	259
Рис. 15.2. Прогнозный тариф в зоне деятельности ГУП СК «Крайтеплоэнерго», без НДС	259
Рис. 15.3. Прогнозный тариф в зоне деятельности СКДТВС ОАО «РЖД», без НДС	260
Рис. 15.4. Прогнозный тариф в зоне деятельности ООО фирма «Сириус», без НДС	260
Рис. 15.5. Прогнозный тариф в зоне деятельности Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго», без НДС	261

Рис. 15.6. Прогноз тарифа в зоне деятельности ИП Чернов Д.В., без НДС	261
Рис. 15.7. Прогноз тарифа в зоне деятельности ИП Сокоян Г.В., без НДС	262

Перечень таблиц

Табл. 1.1. Сравнение показателей численности населения актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения	21
Табл. 1.2. Внутригородские районы МО г. Ставрополь	22
Табл. 1.3. Ввод строительных фондов на территории МО г. Ставрополь, м ²	27
Табл. 1.4. Сведения о движении строительных фондов в МО г. Ставрополь, тыс. м ²	27
Табл. 1.5. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2018-2030 гг., тыс. м ²	29
Табл. 1.6. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2018-2030 гг., тыс. м ²	29
Табл. 1.7. Прогноз ввода ИЖС	30
Табл. 1.8. Сравнение фактических и перспективных значений площадей строительных фондов актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения.....	31
Табл. 1.9. Тепловая нагрузка в МО г. Ставрополь за 2022 г. актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	34
Табл. 1.10. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в МО г. Ставрополь за 2022 г. актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	34
Табл. 1.11. Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	36
Табл. 1.12. Приrost тепловой нагрузки на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	36
Табл. 1.13. Приrost потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	37
Табл. 1.14. Приrost потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	38
Табл. 1.15. Приrost объема теплоносителя по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, т/ч..	38

Табл. 1.16. Прогноз прироста жилой площади и потребления тепловой энергии ИЖС	39
Табл. 1.17. Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения	39
Табл. 2.1. Перечень лиц, владеющих объектами централизованной системы теплоснабжения	42
Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «Теплосеть» (с учетом мероприятий)	57
Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ГУП СК «Крайтеплоэнерго» (с учетом мероприятий) ...	101
Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных Северо-Кавказской дирекции по тепловодоснабжению – структурному подразделению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (с учетом мероприятий)	104
Табл. 2.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО фирма «Сириус» (с учетом мероприятий)	106
Табл. 2.6. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» (с учетом мероприятий)	107
Табл. 2.7. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ООО «Ритм-Б» (с учетом мероприятий)	109
Табл. 2.8. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ИП Чернов Д.В. (с учетом мероприятий)	110
Табл. 2.9. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ИП Согоян Г.В. (с учетом мероприятий).....	111
Табл. 2.10. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки новых источников	112
Табл. 3.1 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в МО г. Ставрополь, тыс. м ³ ..	116
Табл. 3.2 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников МО г. Ставрополь.....	124
Табл. 4.1 Перспективные потребители тепловой энергии, планируемые к вводу в эксплуатацию за период с 2023-2030 гг.	147
Табл. 4.2 Перспективные потребители, подключаемые к источникам тепловой энергии в соответствии с вариантом №1	151
Табл. 4.3 Перспективные потребители, подключаемые к источникам тепловой энергии в соответствии с вариантом №2	157

Табл. 5.1. Мероприятия по строительству источников комбинированной выработки.....	165
Табл. 5.2. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии для компенсации существующих и прогнозных дефицитов тепловой мощности котельных, для обеспечения приростов тепловой нагрузки перспективных потребителей и для обеспечения надежности теплоснабжения.....	167
Табл. 5.3. Температурные графики отпуска тепла в сеть от котельных МО г. Ставрополь.....	173
Табл. 6.1. Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО 1 АО «Теплосеть» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)..	177
Табл. 6.2. Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности прочих ТСО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)	177
Табл. 6.3. Объемы нового строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО 1 АО «Теплосеть»..	180
Табл. 6.4. Объемы нового строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в зоне деятельности прочих ТСО.....	182
Табл. 6.5. Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО 1 АО «Теплосеть» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов.....	185
Табл. 8.1. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности АО «Теплосеть» ..	189
Табл. 8.2. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности ГУП СК «Крайтеплоэнерго».....	211
Табл. 8.3. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности СКДТВС ОАО «РЖД»	214
Табл. 8.4. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности ООО фирма «Сириус»	217
Табл. 8.5. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго»	219

Табл. 8.6. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности ИП Чернов Д.В. ...	221
Табл. 8.7. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности ИП Сокоян Г.В.	223
Табл. 8.8. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности новых источников	225
Табл. 8.9. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в МО г. Ставрополь	227
Табл. 8.10. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Ставрополь	228
Табл. 9.1. Суммарные капитальные вложения в реализацию мероприятий по МО г. Ставрополь, тыс. руб. (с НДС)	233
Табл. 10.1 Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории МО г. Ставрополь	238
Табл. 10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории МО г. Ставрополь	243
Табл. 10.3 Реестр систем теплоснабжения на территории МО г. Ставрополь	248
Табл. 13.1. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории МО г. Ставрополь	255

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории МО г. Ставрополь

1.1 Численность населения и демографический прогноз

Муниципальное образование город Ставрополь Ставропольского края Российской Федерации (далее – МО г. Ставрополь) – муниципальное образование со статусом города краевого значения, расположенное на территории Ставропольского края и являющееся его административным центром. В состав МО г. Ставрополь входят населенные пункты г. Ставрополь и х. Грушевый.

Динамика численности населения, его возрастная структура – важнейшие социально-экономические показатели, характеризующие состояние рынка труда, устойчивость развития города. Демографические процессы определяют характер воспроизводства населения, оказывают влияние на изменение численности населения.

Согласно оценке численности постоянного населения, выполненной Управлением Федеральной службы государственной статистики по Ставропольскому краю, численность населения МО г. Ставрополь на 01.01.2023 составила 550,15 тысяч человек. Рост численности населения в городе за 5 лет составил 26,78%. Сведения по изменениям численности населения за последние 5 лет представлены на Рис. 1.1.

Следует отметить, что численность населения МО г. Ставрополь превысила 500 тысяч человек в 2022 г.

Прогнозные значения изменения численности населения МО г. Ставрополь и до 2030 г., рассчитанные на основе прогноза среднегодовой численности населения, представлены на Рис. 1.2.

Сравнение фактических и перспективных значений численности населения актуализированной схемы теплоснабжения с утвержденной ранее схемой теплоснабжения с учетом показателей Генплана МО г. Ставрополь представлено в Табл. 1.1 и на Рис. 1.3.

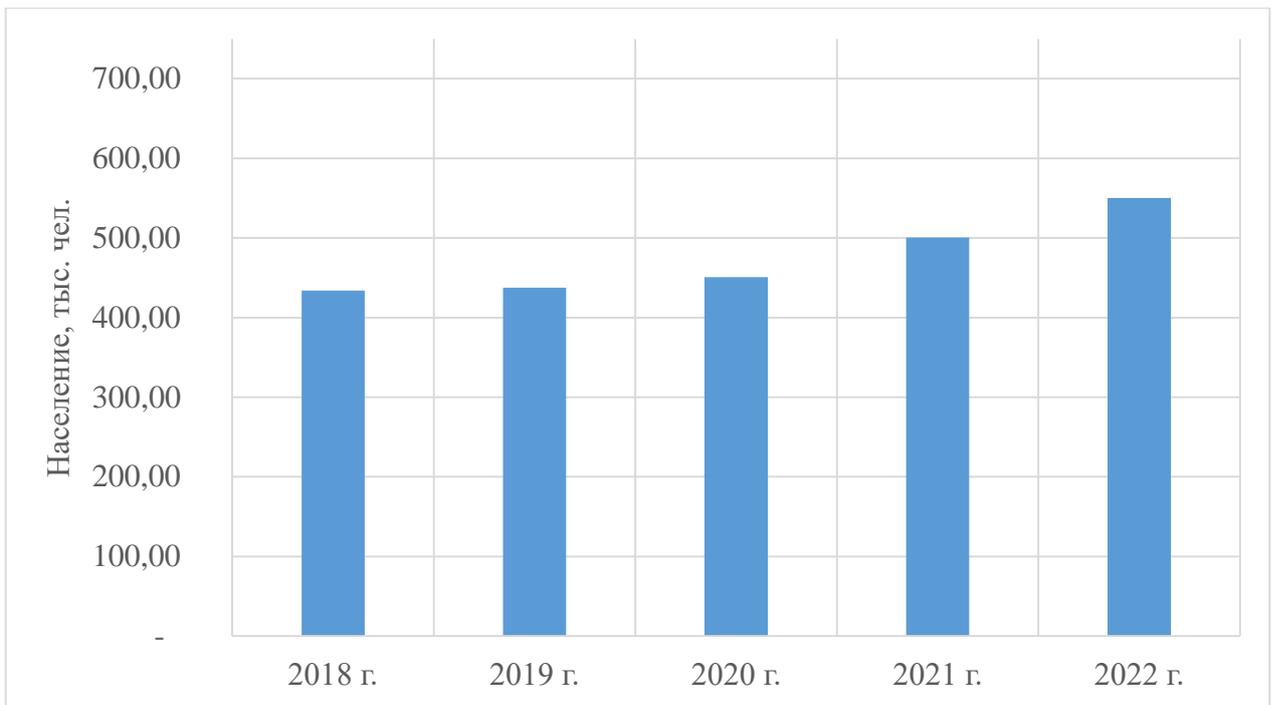


Рис. 1.1 Изменение численности населения МО г. Ставрополь за 2018-2022 гг.

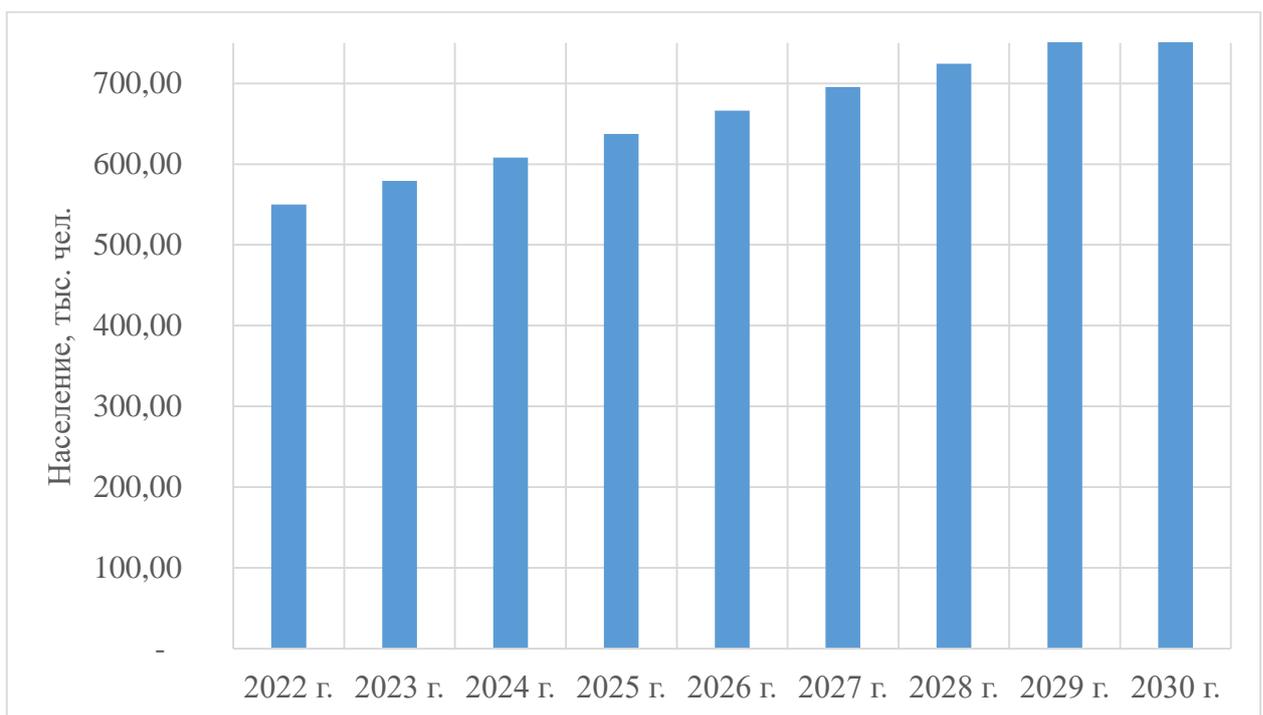


Рис. 1.2 Прогнозные значения изменения численности населения МО г. Ставрополь до 2030 г.

Табл. 1.1. Сравнение показателей численности населения актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Численность населения, тыс. чел.													
Утвержденная схема ТС (на 2023 г.)	433,93	437,37	450,68	500,41	550,15	579,20	608,26	637,31	666,36	695,42	724,47	753,53	782,58
Актуализируемая схема ТС (на 2024 г.)	433,93	437,37	450,68	500,41	550,15	579,20	608,26	637,31	666,36	695,42	724,47	753,53	782,58
Генплан МО г. Ставрополь	433,93	437,37	450,68	500,41	550,15	579,20	608,26	637,31	666,36	695,42	724,47	753,53	782,58
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

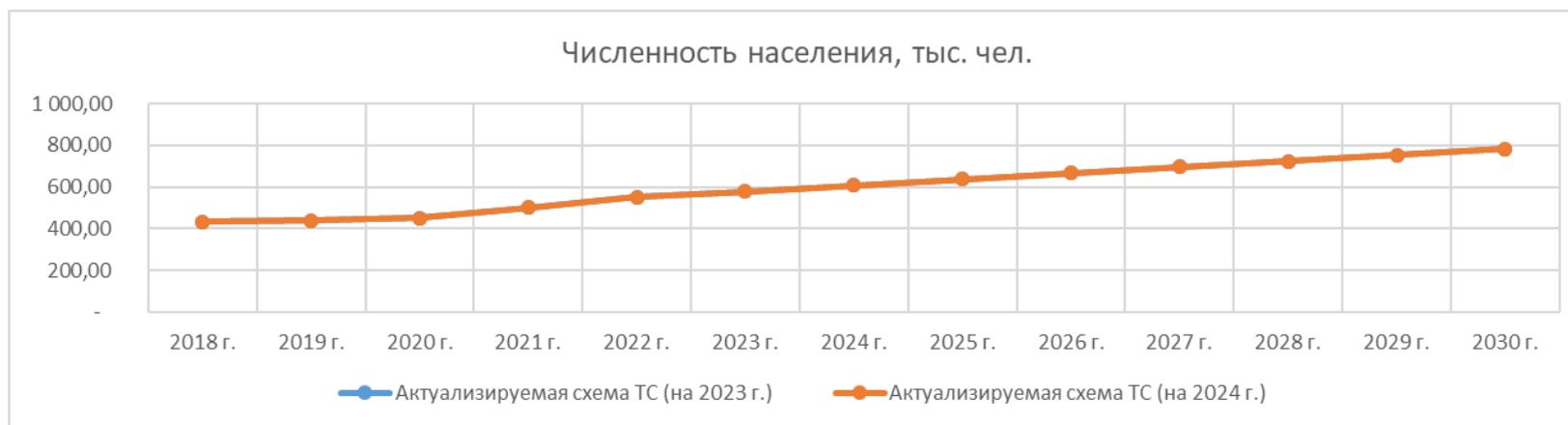


Рис. 1.3. Сравнение численности населения актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2023 г.)

1.2 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», прогнозы перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки сформированы территориально-распределенными.

МО г. Ставрополь как объект административно-территориального устройства Ставропольского края состоит из 3 внутригородских районов. Перечень внутригородских районов представлен в Табл. 1.2.

Табл. 1.2. Внутригородские районы МО г. Ставрополь

№ п/п	Район	Общая площадь, км ²
1	Ленинский	56,01
2	Октябрьский	57,94
3	Промышленный	165,99
4	Итого	279,94

Карты границ внутригородских районов МО г. Ставрополь представлены на Рис. 1.4-Рис. 1.6. Помимо административно-территориального деления на внутригородские районы в МО г. Ставрополь принято деление на планировочные районы, карта которых представлена на Рис. 1.7.

Для определения стратегии развития системы теплоснабжения МО г. Ставрополь важнейшим критерием является прогноз деловой активности: плановые объемы перспективной жилой и общественно деловой застройки с подключением от централизованных источников теплоснабжения, планы промышленных предприятий по развитию или сокращению производства, в том числе по строительству и перевооружению собственных источников теплоснабжения. Прогноз развития города позволит теплоснабжающим организациям разработать и осуществить ряд мероприятий, направленных на оптимизацию процессов производства, передачи и поставки тепловой энергии с учетом перспективных требований рынка.

Таким образом, прогноз потребления тепловой энергии является важнейшим показателем и напрямую зависит от базовых значений отпуска тепловой энергии с коллекторов теплоисточников, от прогноза ввода жилья, от прогноза развития промышленных потребителей.

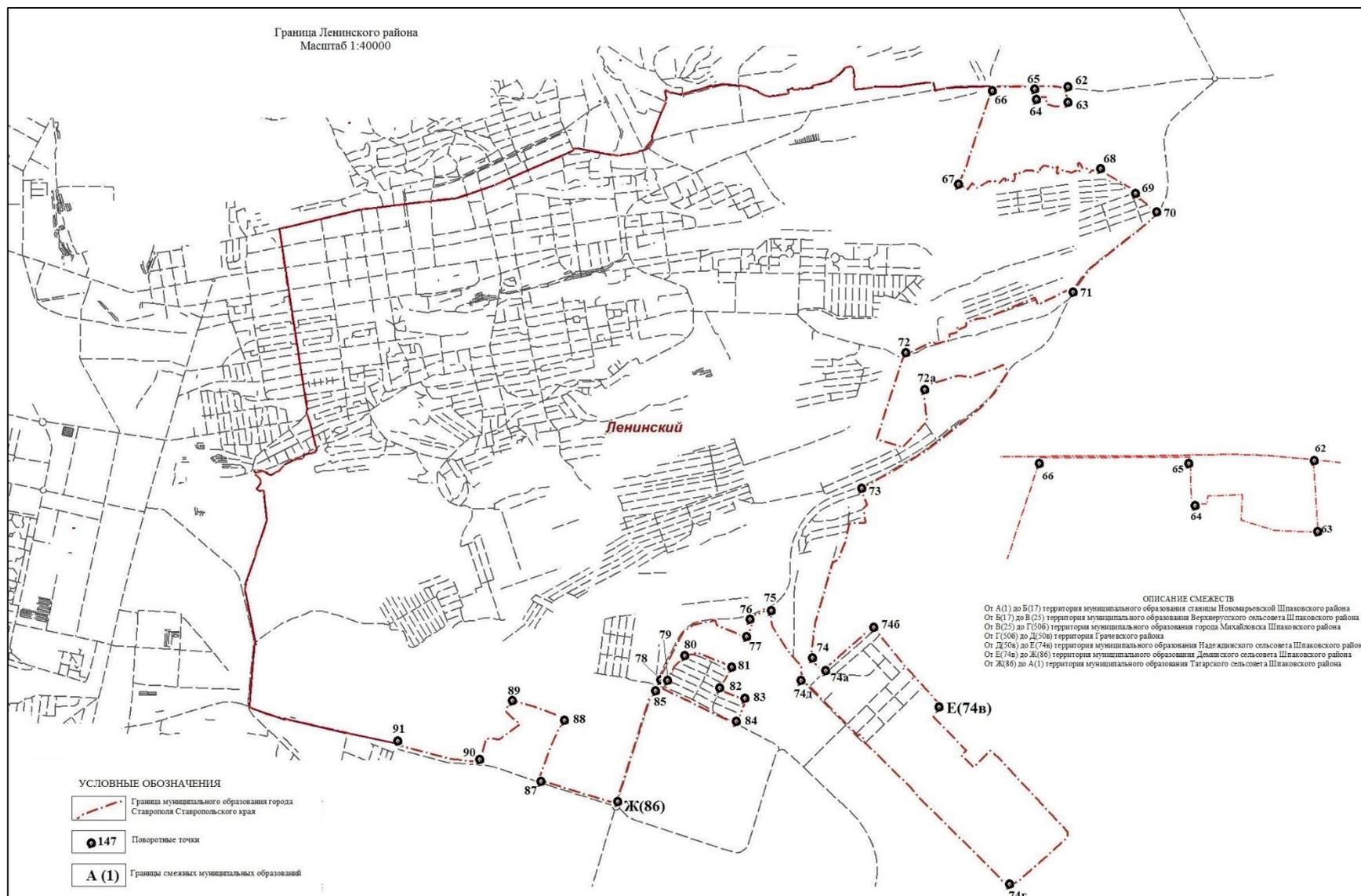


Рис. 1.4. Карта Ленинского внутригородского района МО г. Ставрополь

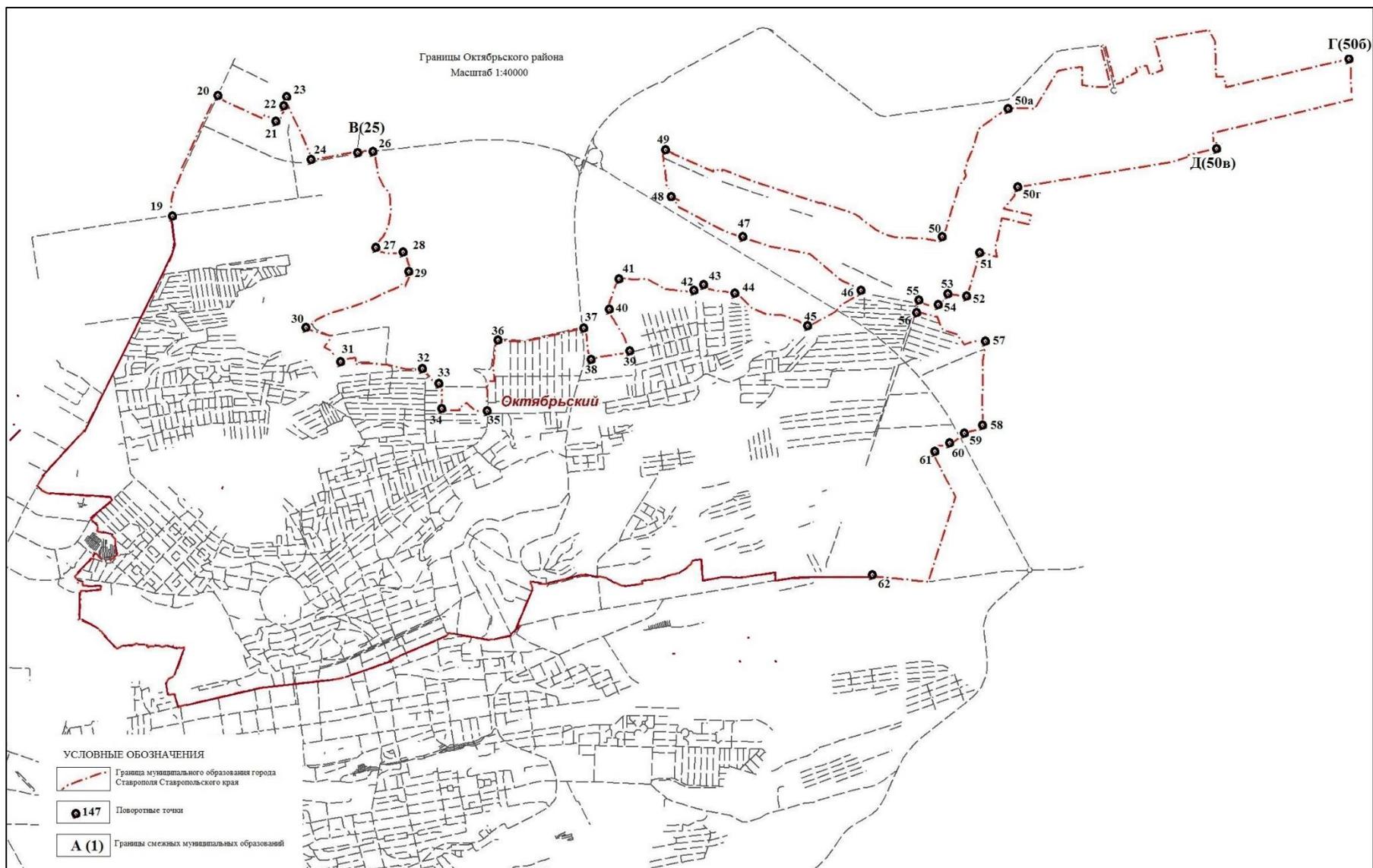


Рис. 1.5. Карта Октябрьского внутригородского района МО г. Ставрополь

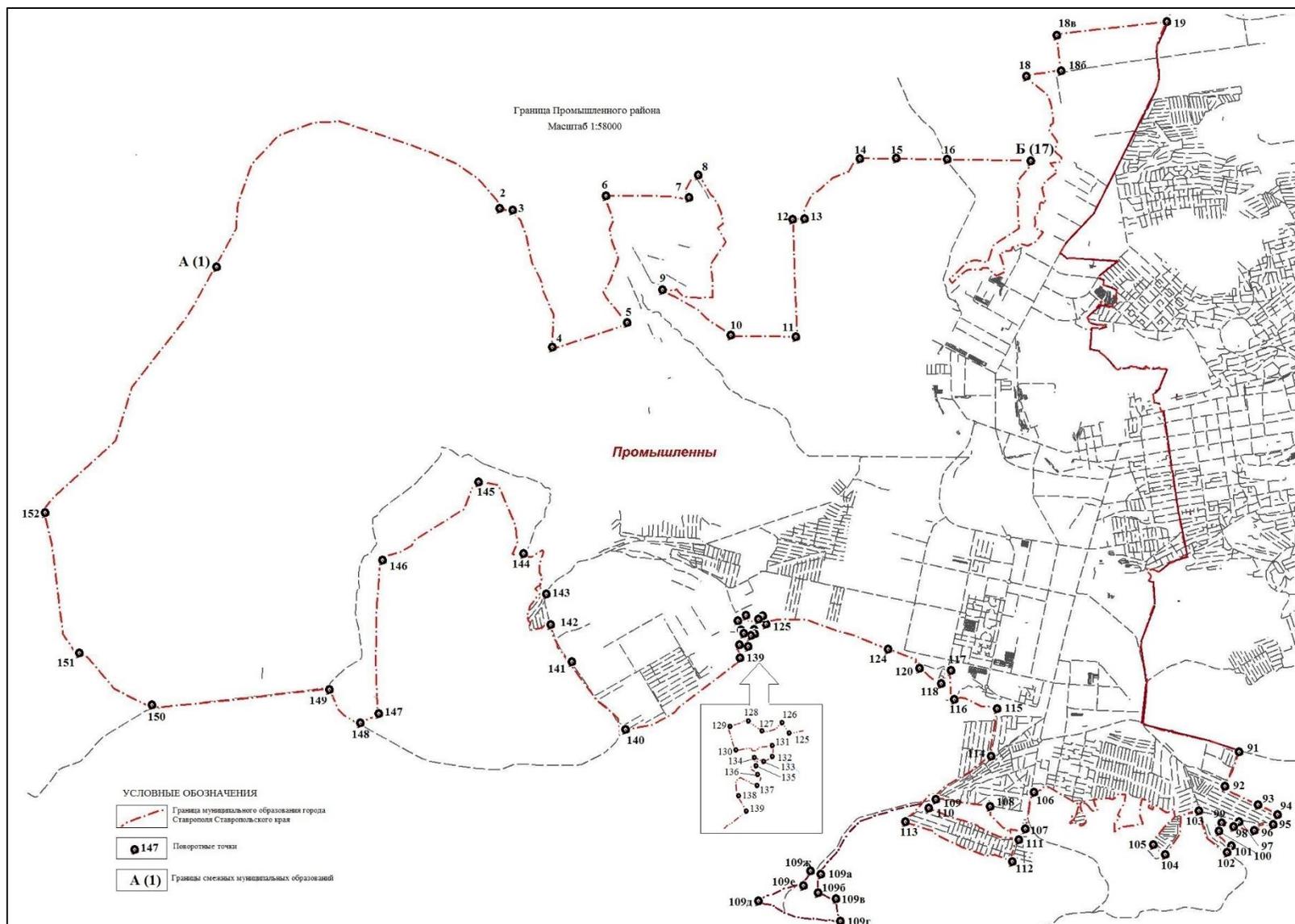


Рис. 1.6. Карта Промышленного внутригородского района МО г. Ставрополь



Рис. 1.7. Планировочные районы МО г. Ставрополь

В 2022 г. объем построенного жилья на территории МО г. Ставрополь составил 659,50 тыс. м², что соответствует 24,45% к уровню 2021 г.:

- многоквартирного – 360,3 тыс. м²;
- индивидуального – 202,2 тыс. м².

В результате жилищная обеспеченность населения в городе составила 27,09 м² на человека.

Табл. 1.3. Ввод строительных фондов на территории МО г. Ставрополь, м²

Ввод жилья	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
МКД	268 000	310 000	308 000	426 000	360 300
ОДС	83 200	124 200	117 000	24 300	97 000
ИЖС	69 000	138 000	102 000	26 000	202 200
Всего	420 200	572 200	527 000	476 300	659 500

Прогноз ввода жилья определялся на основании анализа данных, предоставленных комитетами архитектуры и градостроительства администрации МО г. Ставрополь о:

- ретроспективе фактического ввода строительных фондов;
- объеме выданных технических условий на подключение от теплоснабжающих организаций города;
- выданных разрешений на строительство;
- разработанных проектов планировок территории.

Сведения о движении строительных фондов в МО г. Ставрополь за последние 5 лет представлены в Табл. 1.4.

Табл. 1.4. Сведения о движении строительных фондов в МО г. Ставрополь, тыс. м²

Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года	19 293,48	19 713,68	20 285,88	20 812,88	21 289,18
Прибыло общей отопляемой площади, в том числе:	420,20	572,20	527,00	476,30	659,50
новое строительство, в том числе:	420,20	572,20	527,00	476,30	659,50
многоквартирные жилые здания	268,00	310,00	308,00	426,00	360,30
общественно-деловая застройка	83,20	124,20	117,00	24,30	97,00
индивидуальная жилищная застройка	69,00	138,00	102,00	26,00	202,20
Выбыло общей отопляемой площади	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая отопляемая площадь на конец года	19 713,68	20 285,88	20 812,88	21 289,18	21 948,68

Ежегодный средний прирост ввода объектов капитального строительства в эксплуатацию в МО г. Ставрополь за предыдущие 5 лет установлен на уровне 531,04 тыс. м². Ежегодное изменение за предыдущие 5 лет составляет в среднем 14% с незначительным снижением в 2020-2021 гг., что обуславливается темпами строительства, выбранными застройщиками МО г. Ставрополь. Несмотря на существенные изменения в объемах ввода МКД, ОДС и ИЖС общий объем ввода объектов капитального строительства сохранялся на одном уровне.

Ежегодный ввод в эксплуатацию многоквартирных домов (далее – МКД) за предыдущие 5 лет составляет в среднем 334,46 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию объектов индивидуального жилищного строительства (далее – ИЖС) за предыдущие 5 лет составляет в среднем 107,44 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию объектов общественно-делового строительства (далее – ОДС) за предыдущие 5 лет в среднем достигал 89,14 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию промышленных объектов за предыдущие 5 лет в среднем достигал 14,00 тыс. м².

При разработке схемы теплоснабжения города как документа, определяющего развитие систем теплоснабжения как в городе в целом, так и для каждой теплоснабжающей организации важно как можно более точно спрогнозировать темпы перспективной застройки. Каждому прогнозируемому к вводу квадратному метру строительных фондов соответствует определенное количество прироста тепловой нагрузки. Принятие в схеме теплоснабжения завышенного прогноза перспективной застройки (и, как следствие, тепловой нагрузки) приводит к принятию неправильных решений о развитии источников тепловой энергии (мощности) и системы транспорта теплоносителя (тепловых сетей). С учетом регулируемого роста тарифов на тепловую энергию, этот факт может приводить к негативным последствиям.

В дальнейших прогнозах перспективного строительства принимаются в учет выданные разрешения на строительство, заявки застройщиков города на подключение к тепловым сетям, а также ретроспективные значения ввода объектов капитального строительства в городе за последние 3 года.

Ввод объектов промышленной застройки производился на территориях, отведенных под промышленные зоны, определенных Генпланом города.

Прогноз ввода жилья, сгруппированный по расчетным элементам территориального деления (далее – РЭТД), представлен в Табл. 1.5 и Табл. 1.6. В Табл. 1.7 представлен прогноз ввода ИЖС.

Сравнение фактических и перспективных значений площадей строительных фондов актуализированной схемы теплоснабжения с утвержденной ранее схемой теплоснабжения с учетом показателей Генплана МО г. Ставрополь представлено в Табл. 1.8 и на Рис. 1.8, Рис. 1.9.

Определение перспективных источников тепловой энергии выполнено в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения».

Табл. 1.5. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2018-2030 гг., тыс. м²

Наименование показателей	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Прирост жилищного фонда, в том числе:	337,00	448,00	410,00	452,00	562,50	178,24	528,08	443,00	443,00	443,00	393,23	393,23	315,72
Накопительным итогом	674,00	1 122,00	1 532,00	1 984,00	2 546,50	2 724,74	3 252,83	3 695,83	4 138,82	4 581,82	4 975,06	5 368,29	5 684,01
Многоэтажный жилищный фонд	268,00	310,00	308,00	426,00	360,30	49,77	399,60	314,52	314,52	314,52	264,75	264,75	187,24
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	69,00	138,00	102,00	26,00	202,20	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48
Всего по поселению, в том числе:	337,00	448,00	410,00	452,00	562,50	178,24	528,08	443,00	443,00	443,00	393,23	393,23	315,72
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	268,00	310,00	308,00	426,00	360,30	49,77	399,60	314,52	314,52	314,52	264,75	264,75	187,24
26:12:010000:0000	-	-	-	-	-	49,77	237,01	237,01	237,01	237,01	187,24	187,24	187,24
26:12:011103:35	-	-	-	-	-	-	-	77,51	77,51	77,51	77,51	77,51	-
26:12:012701:94	-	-	-	-	-	-	162,59	-	-	-	-	-	-

Табл. 1.6. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2018-2030 гг., тыс. м²

Наименование показателей	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	83,20	124,20	117,00	24,30	97,00	137,95	386,67	161,26	160,30	144,27	175,23	192,01	273,87
Накопительным итогом	166,40	290,60	407,60	431,90	528,90	666,85	1 053,52	1 214,78	1 375,08	1 519,35	1 694,58	1 886,59	2 160,46
Всего по поселению, в том числе:	83,20	124,20	117,00	24,30	97,00	137,95	386,67	161,26	160,30	144,27	175,23	192,01	273,87
26:11:080000:0000	-	-	-	-	-	-	-	-	15,44	22,10	-	43,04	-
26:12:000000:0000	-	-	-	-	-	-	-	43,44	45,89	60,19	97,28	61,18	107,84
26:12:010000:0000	-	-	-	-	-	22,33	44,21	13,08	22,26	61,97	77,95	65,68	166,02
26:12:010301:179	-	-	-	-	-	-	74,35	-	-	-	-	-	-
26:12:010402:336	-	-	-	-	-	10,08	-	-	-	-	-	-	-
26:12:010402:6	-	-	-	-	-	-	17,94	-	-	-	-	-	-
26:12:010522:173	-	-	-	-	-	-	-	-	13,54	-	-	-	-
26:12:010522:217	-	-	-	-	-	-	-	34,14	-	-	-	-	-
26:12:010528:18	-	-	-	-	-	-	0,75	-	-	-	-	-	-
26:12:011000:0000	-	-	-	-	-	-	22,10	-	4,81	-	-	22,10	-

Наименование показателей	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
26:12:011103	-	-	-	-	-	6,13	-	-	-	-	-	-	-
26:12:011401:20	-	-	-	-	-	-	-	-	18,18	-	-	-	-
26:12:011401:364	-	-	-	-	-	65,14	65,14	-	-	-	-	-	-
26:12:011503:0000	-	-	-	-	-	6,56	-	-	-	-	-	-	-
26:12:011604:53	-	-	-	-	-	-	0,37	-	-	-	-	-	-
26:12:011605:19386	-	-	-	-	-	-	4,47	-	-	-	-	-	-
26:12:011605:220	-	-	-	-	-	-	17,86	-	-	-	-	-	-
26:12:011707:132	-	-	-	-	-	-	29,26	-	-	-	-	-	-
26:12:012001:0000	-	-	-	-	-	-	-	-	5,90	-	-	-	-
26:12:012001:11904	-	-	-	-	-	6,56	-	-	-	-	-	-	-
26:12:012001:12117	-	-	-	-	-	-	34,61	-	-	-	-	-	-
26:12:012001:12139	-	-	-	-	-	-	-	7,70	-	-	-	-	-
26:12:012101:6978	-	-	-	-	-	5,27	-	-	-	-	-	-	-
26:12:020501:11709	-	-	-	-	-	-	48,17	-	-	-	-	-	-
26:12:020601:1702	-	-	-	-	-	15,88	-	-	-	-	-	-	-
26:12:020801:284	-	-	-	-	-	-	-	19,14	-	-	-	-	-
26:12:020901:0000	-	-	-	-	-	-	-	20,09	-	-	-	-	-
26:12:021000:0000	-	-	-	-	-	-	-	22,10	-	-	-	-	-
26:12:021007:2	-	-	-	-	-	-	18,42	-	-	-	-	-	-
26:12:022310	-	-	-	-	-	-	8,64	-	-	-	-	-	-
26:12:030000:0000	-	-	-	-	-	-	-	-	34,28	-	-	-	-
26:12:030211:30	-	-	-	-	-	-	-	1,57	-	-	-	-	-
26:12:030825:66	-	-	-	-	-	-	0,38	-	-	-	-	-	-

Табл. 1.7. Прогноз ввода ИЖС

Показатель	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Ввод ИЖС, тыс. м ²	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48

Табл. 1.8. Сравнение фактических и перспективных значений площадей строительных фондов актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Общая (отапливаемая) площадь жилищного фонда, тыс. м²													
Актуализируемая схема ТС (на 2023 г.)	13 505,4	13 799,6	14 200,1	14 569,0	14 902,4	15 080,7	15 608,8	16 051,8	16 494,8	16 937,7	17 331,0	17 724,2	18 039,9
Актуализируемая схема ТС (на 2024 г.)	13 505,4	13 799,6	14 200,1	14 569,0	14 902,4	15 080,7	15 608,8	16 051,8	16 494,8	16 937,7	17 331,0	17 724,2	18 039,9
Генплан МО г. Ставрополь	13 505,4	13 799,6	14 200,1	14 569,0	14 902,4	15 080,7	15 608,8	16 051,8	16 494,8	16 937,7	17 331,0	17 724,2	18 039,9
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая (отапливаемая) площадь общественно-деловой застройки, тыс. м²													
Актуализируемая схема ТС (на 2023 г.)	5 788,0	5 914,1	6 085,8	6 243,9	6 386,8	6 524,7	6 911,4	7 072,6	7 232,9	7 377,2	7 552,4	7 744,4	8 018,3
Актуализируемая схема ТС (на 2024 г.)	5 788,0	5 914,1	6 085,8	6 243,9	6 386,8	6 524,7	6 911,4	7 072,6	7 232,9	7 377,2	7 552,4	7 744,4	8 018,3
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Рис. 1.8. Сравнение общей (отапливаемой) площади жилищного фонда актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2023 г.)



Рис. 1.9. Сравнение общей (отапливаемой) площади общественно-деловой застройки актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2023 г.)

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

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2023, составила 507,36 Гкал/ч. Расчетные нагрузки потребителей централизованных систем теплоснабжения представлены в Табл. 1.9. Базовые нагрузки потребителей централизованных систем теплоснабжения в разрезе систем теплоснабжения представлены в Разделе 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Тома 1 «Утверждаемая часть».

Отпуск тепловой энергии потребителям в базовом 2022 г. представлен в Табл. 1.10.

Табл. 1.9. Тепловая нагрузка в МО г. Ставрополь за 2022 г. актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
1	АО «Теплосеть»	270,14	89,66	359,80	180,10	59,77	239,87	599,67
2	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	0,93	0,39	1,31	0,40	0,17	0,56	1,87
3	СКДТС ОАО «РЖД»	1,35	0,00	1,35	0,58	0,00	0,58	1,93
4	ООО фирма «Сириус»	3,55	0,90	4,45	2,37	0,60	2,97	7,42
5	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго»	0,19	0,00	0,19	0,13	0,00	0,13	0,32
6	ООО «Ритм-Б»	5,49	0,69	6,17	3,66	0,46	4,12	10,29
7	ИП Чернов Д.В.	0,06	0,01	0,07	0,04	0,01	0,05	0,12
8	ИП Сокоян Г.В.	0,30	0,00	0,30	0,20	0,00	0,20	0,50
ИТОГО		282,01	91,64	373,65	187,46	61,00	248,47	622,12

Табл. 1.10. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в МО г. Ставрополь за 2022 г. актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего сумм. потр.
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	
1	АО «Теплосеть»	673,82	223,63	897,45	449,21	149,09	598,30	1495,74
2	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	2,87	1,20	4,07	1,23	0,51	1,74	5,81
3	СКДТС ОАО «РЖД»	3,57	0,00	3,57	1,53	0,00	1,53	5,10
4	ООО фирма «Сириус»	9,18	2,33	11,50	6,12	1,55	7,67	19,17
5	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго»	0,41	0,00	0,41	0,27	0,00	0,27	0,68
6	ООО «Ритм-Б»	1,99	0,25	2,24	1,33	0,17	1,50	3,74
7	ИП Чернов Д.В.	0,08	0,02	0,10	0,05	0,01	0,07	0,16
8	ИП Сокоян Г.В.	0,59	0,00	0,59	0,40	0,00	0,40	0,99
ИТОГО		692,51	227,42	919,93	460,14	151,33	611,47	1 531,40

Прогноз прироста тепловой мощности по площадкам застройки определен на основании принятого объема ввода жилья. В результате анализа достигнутых объемов ввода жилья, выданных разрешений на строительство и полученных заявок на подключение (от ТСО МО) был составлен прогноз прироста тепловых нагрузок в зонах действия централизованных источников теплоснабжения.

Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на основании прогнозов прироста строительных площадей по источникам города представлены в Табл. 1.11-Табл. 1.15.

Согласно представленным данным, ввод объектов ИЖС осуществляется на уровне 128,48 тыс. м² в год. Прирост потребления тепловой энергии объектами ИЖС представлен в Табл. 1.16. При этом необходимо отметить, что данные объекты не подключаются к системам централизованного теплоснабжения, а прирост нагрузки на объекты ИЖС компенсируется снижением нагрузок за счет сноса ветхого жилья.

Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения с утвержденной ранее схемой теплоснабжения с учетом показателей Генплана МО г. Ставрополь представлено на Рис. 1.10 и Рис. 1.11 и в Табл. 1.17.

Табл. 1.11. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	-	2,11	-	-	-	-	-	-
2	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	0,17	-	1,27	1,27	1,27	1,06	1,06	-
3	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	0,15	1,47	-	-	-	-	-	-
4	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	-	0,02	-	-	-	-	-	-
5	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	-	2,52	-	-	-	-	-	-
6	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	-	0,25	0,04	-	-	-	-	-
7	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	-	6,00	-	-	-	-	-	-
8	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	-	-	0,97	0,38	-	-	-	-
9	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	-	1,83	-	-	-	-	-	-
10	ГУП СК «Край-теплоэнерго»	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	-	-	0,54	-	-	-	-	-
11	ООО фирма «Сириус»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	-	0,52	0,57	-	-	-	-	-
12	Застройщик (ЦТС)	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	0,63	3,69	3,20	3,06	3,06	2,66	2,55	6,09
13	Индивидуальное теплоснабжение	Автономные источники теплоснабжения	4,43	5,57	3,79	5,64	5,57	4,58	5,09	3,49
14	ИТОГО	-	5,39	23,98	10,38	10,35	9,89	8,30	8,70	9,58

Табл. 1.12. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	-	0,08	-	-	-	-	-	-
2	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	0,01	-	0,26	0,26	0,26	0,22	0,22	-
3	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	0,01	0,05	-	-	-	-	-	-
4	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	-	0,00	-	-	-	-	-	-
5	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	-	0,35	-	-	-	-	-	-
6	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	-	0,01	0,00	-	-	-	-	-
7	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	-	0,05	-	-	-	-	-	-
8	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	-	-	0,03	0,01	-	-	-	-
9	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	-	1,39	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
10	ГУП СК «Край-теплоэнерго»	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	-	-	0,02	-	-	-	-	-
11	ООО фирма «Сириус»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	-	0,02	0,02	-	-	-	-	-
12	Застройщик (ЦТС)	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	0,02	0,66	0,64	0,64	0,64	0,54	0,53	0,66
13	Индивидуальное теплоснабжение	Автономные источники теплоснабжения	0,35	0,39	0,32	0,39	0,39	0,20	0,22	0,16
14	ИТОГО	-	0,38	2,99	1,31	1,31	1,29	0,96	0,97	0,82

Табл. 1.13. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	-	7,23	-	-	-	-	-	-
2	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	0,60	-	4,34	4,34	4,34	3,62	3,62	-
3	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	0,51	5,05	-	-	-	-	-	-
4	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	-	0,07	-	-	-	-	-	-
5	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	-	1,74	-	-	-	-	-	-
6	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	-	0,84	0,15	-	-	-	-	-
7	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	-	4,68	-	-	-	-	-	-
8	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	-	-	3,32	1,32	-	-	-	-
9	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	-	9,10	-	-	-	-	-	-
10	ГУП СК «Край-теплоэнерго»	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	-	-	1,86	-	-	-	-	-
11	ООО фирма «Сириус»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	-	1,79	1,95	-	-	-	-	-
12	Застройщик (ЦТС)	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2,17	12,63	10,95	10,48	10,48	9,13	8,74	20,86
13	Индивидуальное теплоснабжение	Автономные источники теплоснабжения	15,19	19,09	12,98	19,33	19,08	15,70	17,45	11,96
14	ИТОГО	-	18,47	62,25	35,56	35,47	33,91	28,44	29,80	32,82

Табл. 1.14. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	-	0,63	-	-	-	-	-	-
2	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	0,05	-	2,23	2,23	2,23	1,86	1,86	-
3	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	0,04	0,44	-	-	-	-	-	-
4	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	-	0,01	-	-	-	-	-	-
5	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	-	0,15	-	-	-	-	-	-
6	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	-	0,07	0,01	-	-	-	-	-
7	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	-	0,41	-	-	-	-	-	-
8	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	-	-	0,29	0,12	-	-	-	-
9	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	-	4,67	-	-	-	-	-	-
10	ГУП СК «Край-теплоэнерго»	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	-	-	0,16	-	-	-	-	-
11	ООО фирма «Сириус»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	-	0,16	0,17	-	-	-	-	-
12	Застройщик (ЦТС)	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	0,19	5,57	5,42	5,38	5,38	4,52	4,48	5,54
13	Индивидуальное теплоснабжение	Автономные источники теплоснабжения	2,92	3,26	2,73	3,28	3,26	1,71	1,86	1,38
14	ИТОГО	-	3,21	15,37	11,01	11,00	10,87	8,08	8,20	6,93

Табл. 1.15. Прирост объема теплоносителя по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, т/ч

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	-	48,56	-	-	-	-	-	-
2	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	4,00	-	61,23	61,23	61,23	51,03	51,03	-
3	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	3,44	45,60	-	-	-	-	-	-
4	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	-	0,88	-	-	-	-	-	-
5	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	-	114,80	-	-	-	-	-	-
6	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	-	5,64	1,02	-	-	-	-	-
7	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	-	134,42	-	-	-	-	-	-
8	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	-	-	40,13	15,91	-	-	-	-
9	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	-	86,76	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
10	ГУП СК «Край-теплоэнерго»	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	-	-	22,50	-	-	-	-	-
11	ООО фирма «Сириус»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	-	21,65	23,62	-	-	-	-	-
12	Застройщик (ЦТС)	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	26,25	173,89	153,57	147,91	147,91	127,97	123,26	269,79
13	Индивидуальное теплоснабжение	Автономные источники теплоснабжения	191,15	238,30	164,45	241,16	238,22	191,38	212,53	146,18
14	ИТОГО	-	224,84	870,51	466,52	466,21	447,36	370,37	386,81	415,97

Табл. 1.16. Прогноз прироста жилой площади и потребления тепловой энергии ИЖС

Показатель	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Ввод ИЖС, тыс. м ²	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48	128,48
Прирост нагрузки, Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,03	2,03	2,03
Прирост потребления т/э, тыс. Гкал	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,09	17,09	17,09

Табл. 1.17. Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Общая тепловая нагрузка в зоне централизованного теплоснабжения, Гкал/ч													
Актуализируемая схема ТС (на 2023 г.)	676,19	680,85	680,72	683,77	683,17	688,94	715,91	727,59	739,24	750,43	759,69	769,36	779,76
Актуализируемая схема ТС (на 2024 г.)	676,19	680,85	680,72	683,77	683,17	688,94	715,91	727,59	739,24	750,43	759,69	769,36	779,76
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общее потребление тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения, тыс. Гкал													
Актуализируемая схема ТС (на 2023 г.)	1 501,61	1 476,42	1 461,59	1 598,74	1 531,40	1 553,08	1 630,70	1 677,27	1 723,75	1 768,52	1 805,05	1 843,06	1 882,81
Актуализируемая схема ТС (на 2024 г.)	1 501,61	1 476,42	1 461,59	1 598,74	1 531,40	1 553,08	1 630,70	1 677,27	1 723,75	1 768,52	1 805,05	1 843,06	1 882,81
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Рис. 1.10. Сравнение общей тепловой нагрузки в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2023 г.)



Рис. 1.11. Сравнение общего потребления тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2024 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2023 г.)

1.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В связи с отсутствием утвержденных планов по перепрофилированию производственных зон оценить прирост объемов потребления тепловой энергии с приемлемой долей вероятности не представляется возможным.

Избыток тепловой мощности по отдельным единицам территориального деления в перспективе позволит подключить новые и реконструируемые малые и средние предприятия без внесения существенных изменений в схему теплоснабжения города.

1.5 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в расчетном элементе территориального деления

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое расчетного элемента.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» «расчетный элемент территориального деления» – это территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Расчетная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки к 2030 г. увеличится относительно базового 2022 г. при сохранении границ города.

2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Главе 4 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.004.000).

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы теплоснабжения с указанием объектов, принадлежащих этим лицам представлен в Табл. 2.1.

Табл. 2.1. Перечень лиц, владеющих объектами централизованной системы теплоснабжения

№ п/п	Юридическое лицо (организация)	Основание владения	Объекты теплоснабжения
1	АО «Теплосеть»	Право долгосрочной аренды/ собственности	Котельные и тепловые сети:
			Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е
			Котельная г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87
			Котельная г. Ставрополь, ул. Серова, 2 (резервная)
			Котельная г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (передвижная, резервная)
			Котельная г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (паровые котлы)
			Котельная г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 85
			Котельная г. Ставрополь, 2й Юго-Западный пр., 9А
			Котельная г. Ставрополь, ул. Магистральная (х. Демино)
			Котельная г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж
			Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б
			Котельная г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б
			Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182
			Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 441
			Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184
			Котельная г. Ставрополь, ул. Балакирева, 5
			Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 417
			Котельная г. Ставрополь, ул. Попова, 16
			Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 66
			Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 159
			Котельная г. Ставрополь, ул. Пригородная, 197
			Котельная г. Ставрополь, ул. Пригородная, 70
			Котельная г. Ставрополь, ул. Трунова, 71
			Котельная г. Ставрополь, ул. Репина, 146
			Котельная г. Ставрополь, ул. Гоголя, 36А
			Котельная г. Ставрополь, ул. Воронежская, 14А
			Котельная г. Ставрополь, ул. 4я Промышленная, 3
			Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2
			Котельная г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 65
			Котельная г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 77
			Котельная г. Ставрополь, ул. Голенева, 6А
			Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153

№ п/п	Юридическое лицо (организация)	Основание владения	Объекты теплоснабжения
			Котельная г. Ставрополь, ул. Пушкина, 65 Котельная г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24 Котельная г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 228 Котельная г. Ставрополь, ул. Объездная, 9 Котельная г. Ставрополь, ул. М. Морозова, 10 Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 328 Котельная г. Ставрополь, ул. Пржевальского, 15 Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 302 Котельная г. Ставрополь, ул. Р. Люксембург, 18 Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3 Котельная г. Ставрополь, ул. Голенева, 46 Котельная г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 2 Котельная г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 161 Котельная г. Ставрополь, ул. Краснофлотская, 187 Котельная г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 8 Котельная г. Ставрополь, ул. Балахонова, 13 Котельная г. Ставрополь, ул. Горького, 43 Котельная г. Ставрополь, ул. Объездная, 31 Котельная г. Ставрополь, ул. 8го Марта, 176 Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324 Котельная г. Ставрополь, ул. Ломоносова, 44А (паровые котлы) Котельная г. Ставрополь, ул. Партизанская, 1Г Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 1 Котельная г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 1-3А Котельная г. Ставрополь, ул. Серова, 272 Котельная г. Ставрополь, ул. Пономарева, 5 Котельная г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 1 Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5 Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 6 (резервная) Котельная г. Ставрополь, ул. Бабушкина, 2В Котельная г. Ставрополь, ул. Селекционная станция Котельная г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-А1 Котельная г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-Б Котельная г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-В Котельная г. Ставрополь, ул. Гражданская, 3 Котельная г. Ставрополь, ул. Абрамовая, 2 Котельная г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 3 Котельная г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 7 Котельная г. Ставрополь, ул. Чехова, 13 Котельная г. Ставрополь, ул. Серова, 521 Котельная г. Ставрополь, ул. Серова, 451 Котельная г. Ставрополь, ул. Чехова, 83 (резервная)
2	ГУП СК «Крайтепло-энерго»	Право долгосрочной аренды/ собственности	Котельные и тепловые сети: Котельная г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6 Котельная г. Ставрополь, ул. Федосеева, 9 Котельная г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А Котельная г. Ставрополь, ул. Советская, 9 Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 26
3	Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (далее – СКДТС ОАО «РЖД»)	Право долгосрочной аренды/ собственности	Котельные и тепловые сети: Котельная г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 2А Котельная г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 24 Котельная г. Ставрополь, ул. Ползунова, 2

№ п/п	Юридическое лицо (организация)	Основание владения	Объекты теплоснабжения
4	ООО фирма «Сириус»	Право долгосрочной аренды/ собственности	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1; тепловые сети.
5	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго»	Право долгосрочной аренды/ собственности	Котельная г. Ставрополь, ул. 1я Промышленная, 4; тепловые сети.
6	ООО «Ритм-Б»	Право долгосрочной аренды/ собственности	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 10А; тепловые сети.
7	ИП Чернов Дмитрий Владимирович (далее – ИП Чернов Д.В.)	Право долгосрочной аренды/ собственности	Котельная г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 52; тепловые сети.
8	ИП Согоян Геворг Владимирович (далее – ИП Согоян Г.В.)	Право долгосрочной аренды/ собственности	Котельная г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 59; тепловые сети.

В соответствии со схемой теплоснабжения (Схема теплоснабжения города Ставрополя на период 2014-2029 годов, актуализация на 2023 г.), утверждённой постановлением администрации города Ставрополя №721 от 06.04.2022, статусом единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) обладает 1 организация (АО «Теплосеть»). Описание зон деятельности ЕТО представлено в п. 2.1.1, а также в Главе 1 Обосновывающих материалов «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.001.001).

2.1.1 Зона деятельности ЕТО № 1

В зону деятельности ЕТО № 1 АО «Теплосеть» входит система централизованного теплоснабжения, образованная на базе 73 котельных АО «Теплосеть» (суммарная установленная тепловая мощность 1 175,88 Гкал/ч).

Зона действия котельной по улице Доваторцев, 44е распространяется на Юго-Западный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Пирогова, улицей 45 Параллель, улицей Доваторцев, улицей Герцена, улицей Матросова, улицей Шпаковской, улицей Фроленко, улицей Тельмана, переулком Степным, проездом Багратиона.

В отопительный период, в случае возникновения внештатных ситуаций, имеется техническая возможность частичного перевода тепловой нагрузки на котельную по улице Пирогова, 87, котельную по улице Серова, 2 и котельную по улице Тухачевского, 17.

В межотопительный период имеется техническая возможность частичного перевода тепловой нагрузки на котельную по улице Пирогова, 87, котельную по улице Серова, 2 и котельную по улице Тухачевского, 17.

Зона действия котельной по улице Пирогова, 87 распространяется на Юго-Западный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Пирогова, улицей Доваторцев, улицей Тухачевского.

В отопительный период в случае возникновения внештатных ситуаций имеется техническая возможность переключения распределительных тепломагистралей к сетям от котельной по улице Доваторцев, 44е.

В межотопительный период имеется техническая возможность перевода всей тепловой нагрузки на котельную по улице Доваторцев, 44е.

Отпуск тепла в отопительный период от котельной по улице Серова, 2 в настоящее время зарезервирован.

В рабочем состоянии зона действия котельной по улице Серова, 2 распространяется на Юго-Западный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Фроленко, улицей Тельмана, переулком Степным, проездом Багратиона.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, существует возможность при работе котельной по улице Серова, 2 частично переключать потребителей тепловых сетей, проложенных от котельной по улице Доваторцев, 44е, а именно потребителей кварталов 178, 224, 520, 521 и часть потребителей квартала 522.

Отпуск тепла от котельной по улице Тухачевского, 17 в настоящее время зарезервирован.

Зона действия котельной по улице Тухачевского, 17 ограничена муниципальным бюджетным учреждением здравоохранения "Городская клиническая больница скорой медицинской помощи города Ставрополя".

В отопительный период, в случае возникновения внештатных ситуаций, имеется техническая возможность осуществления теплоснабжения по распределительным тепловым сетям, теплоноситель поступает к потребителям муниципального бюджетного учреждения здравоохранения "Городская клиническая больница скорой медицинской помощи города Ставрополя", квартала 523а города Ставрополя.

Зона действия котельной по улице Шпаковской, 85 распространяется на Юго-Западный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Шпаковской, улицей Глинки, улицей Некрасова, улицей Павлова.

Зона действия котельной по улице Южный обход, 55ж распространяется на Южный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Южный обход.

Зона действия котельной по улице Магистральной распространяется на Южный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Магистральной, улицей Исторической, улицей 60 лет Победы и хутором Демино.

Зона действия котельной по улице 2 Промышленной, 8б распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена проспектом Кулакова, улицей Бруснева, переулком Макарова, улицей Васякина, улицей Васильева, площадью 200-летия города Ставрополя.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, имеется техническая возможность частичного перевода тепловой нагрузки на котельную по проспекту Кулакова, 20б, котельную по улице Пржевальского, 15, а также частичного перевода тепловой нагрузки потребителей на котельную по улице Ленина, 417.

Зона действия котельной по улице 4 Промышленной, 3 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена урочищем "Русская Лесная Дача".

Зона действия котельной по проспекту Кулакова, 20б распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей 6 Промышленной, проспектом Кулакова, улицей Октябрьской, переулком Макарова, улицей Бруснева.

При возникновении внештатных ситуаций Схема теплоснабжения позволяет частично переключать распределительные тепломагистрали к сетям от котельной по улице 2

Промышленной, 8б и к магистралям от котельной по улице Октябрьской, 182.

Зона действия котельной по улице Октябрьской, 182 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Лесной, улицей Октябрьской, переулком Макарова, улицей Лазо, переулком Буйнакского, улицей Лопырина, переулком Бригадирским.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, имеется техническая возможность частичного перевода тепловой нагрузки на котельную по проспекту Кулакова, 20б.

Зона действия котельной по улице Ленина, 441 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Ленина, улицей Приозерной, улицей Западный обход.

Зона действия котельной по улице Октябрьской, 184 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Октябрьской, проспектом Кулакова, 373 кварталом.

Зона действия котельной по улице Балакирева, 5 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Балакирева, улицей Железнодорожной, улицей Кавалерийской.

Отпуск тепла в отопительный период от котельной по улице Ленина, 417 в настоящее время зарезервирован.

В рабочем состоянии зона действия котельной по улице Ленина, 417 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя. Тепловая нагрузка переключена на котельную по улице 2 Промышленной, 8б.

Зона действия котельной по улице Попова, 16 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Попова, улицей Руставели, переулком Можайским, улицей Азовской.

Зона действия котельной по улице Октябрьской, 6б распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Народной, переулком Астраханским, улицей Октябрьской.

Зона действия котельной по улице Октябрьской, 159 распространяется на Северный тепловой район и ограничена улицей Октябрьской, улицей Лопырина, улицей Лесной, переулком Можайским.

Зона действия котельной по улице Пригородной, 197 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Полеводческой, улицей Долина-3, проездом Республиканским, рекой Ташла, улицей Федосеева, улицей Бурмистрова, улицей Пригородной, кроме того, котельная по улице Пригородной, 197 отапливает микро район "Радуга", территориально относящийся к городу Михайловску.

Зона действия котельной по улице Пригородной, 70 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Пригородной, улицей Белорусской.

Зона действия котельной по улице Трунова, 71 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Бурмистрова, улицей Российской, улицей Репина, переулком Интернатским, улицей Трунова.

Зона действия котельной по улице Репина, 146 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Репина, улицей Пригородной, улицей Пархоменко, улицей Декабристов.

Зона действия котельной по улице Гоголя, 36 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Гоголя, улицей Бурмистрова, проездом Парковым.

Зона действия котельной по улице Воронежской, 14 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена проездом Пролетарским, улицей Воронежской, площадью Чайкиной, улицей Саратовской.

Зона действия котельной по улице Доваторцев, 2 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Доваторцев, проездом Параллельным, улицей Краснофлотской, проездом Кубанским, переулком Восточным.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, имеется техническая возможность частичного перевода тепловой нагрузки на котельную по улице Доваторцев, 5.

Зона действия котельной по проспекту К. Маркса, 65 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена проспектом К. Маркса, улицей Голенева, улицей Шаумяна, переулком Баррикадным.

Зона действия котельной по проспекту К. Маркса, 77 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена проспектом К. Маркса, переулком Ярославским, улицей Шаумяна.

Зона действия котельной по улице Голенева, 6а распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Голенева, улицей Таманской, улицей Казачьей, улицей Кирова.

Зона действия котельной по улице Лермонтова, 153 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Лермонтова, улицей Р. Люксембург, улицей Комсомольской, Центральным парком культуры и отдыха города Ставрополя, переулком Интендантским, улицей Подгорной, улицей Кавалерийской, улицей Дзержинского, улицей Артема.

При возникновении внештатных ситуаций Схема теплоснабжения позволяет частично переключать распределительные тепломагистраль к сетям от котельной по улице Мира, 302.

Зона действия котельной по улице Пушкина, 65 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Серова, улицей Пушкина, улицей 8 Марта, улицей Ломоносова.

Зона действия котельной по проезду Ленинградскому, 24 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Мира, улицей Гризодубовой, улицей Московской, улицей Добролюбова, улицей Комсомольской, улицей Р. Люксембург.

Зона действия котельной по улице Дзержинского, 228 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Краснофлотской, улицей Авиационной, улицей Пушкина, переулком Зоотехническим, улицей Мира, улицей Л.

Толстого, улицей Ленина.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, Схема теплоснабжения позволяет частично переключать распределительные тепломагистрали к сетям от котельной по улице Мира, 324, котельной по улице Ленина, 328 и котельной по улице Доваторцев, 2.

Зона действия котельной по улице Объездной, 9 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Объездной, переулком Каховским, улицей Гуапсинской, проездом Гвардейским, переулком Нестерова.

Зона действия котельной по улице М. Морозова, 10 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей М. Морозова, улицей Пушкина, улицей Дзержинского, улицей Артема, улицей Ленина, переулком Зоотехническим.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, Схема теплоснабжения позволяет частично переключать распределительные тепломагистрали к сетям от котельной по улице Мира, 302.

Зона действия котельной по улице Ленина, 328 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Ленина, улицей Л. Толстого, улицей Лермонтова, улицей Краснофлотской.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, Схема теплоснабжения позволяет переключить распределительные тепломагистрали к сетям от котельной по улице Мира, 324 и котельной по улице Дзержинского, 228.

Зона действия котельной по улице Пржевальского, 15 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Пржевальского, улицей Осетинской, улицей Семашко, улицей Ленина, улицей Короленко, площадью 200-летия города Ставрополя.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, Схема теплоснабжения позволяет переключать распределительные тепломагистрали к сетям от котельной по улице 2 Промышленной, 8б, котельной по улице Доваторцев, 5, котельной по улице Семашко, 3 и к сетям резервной котельной по улице Семашко, 6.

Зона действия котельной по улице Мира, 302 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена переулком Зоотехническим, улицей Ленина, улицей Пушкина, улицей Артема, улицей Лермонтова. Площадь зоны действия котельной по улице Мира, 302 составляет 0,162 кв. км. К котельной по улице Мира, 302 подключены кварталы 148, 149, 112, 113, 75, 76 города Ставрополя.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, Схема теплоснабжения позволяет частично переключать распределительные тепломагистрали к сетям от котельной по улице Мира, 324, котельной по улице Лермонтова, 153 и котельной по улице М. Морозова, 10.

Зона действия котельной по улице Р. Люксембург, 18 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена проспектом К. Маркса, улицей Голенева, улицей Комсомольской, улицей К. Хетагурова, Центральным парком культуры и отдыха города Ставрополя, улицей Дзержинского.

Зона действия котельной по улице Семашко, 3 распространяется на Центральный

тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Социалистической, улицей Осетинской, улицей Ленина.

Зона действия котельной по улице Голенева, 46 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Голенева, улицей Ипатова.

Зона действия котельной по улице Фрунзе, 2 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Фрунзе, переулком Школьным, улицей Вавилова.

Зона действия котельной по улице Дзержинского, 161 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Дзержинского.

Зона действия котельной по улице Краснофлотской, 187 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Краснофлотской, улицей Тельмана, переулком Петрова, улицей Серова.

Зона действия котельной по улице Фрунзе, 8 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Фрунзе, улицей Голенева, улицей Станичной.

Зона действия котельной по улице Балахонова, 13 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Балахонова, переулком Восточным, улицей Лермонтова.

Зона действия котельной по улице Горького, 43 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Голенева, улицей Калинина, проспектом К. Маркса, переулком Рылеева, улицей Дзержинского.

Зона действия котельной по улице Объездной, 31 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Объездной.

Зона действия котельной по улице 8 Марта, 176 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей 8 Марта, переулком Петрова, улицей Тельмана, Даниловским кладбищем.

Зона действия котельной по улице Мира, 324 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Мира, улицей 8 Марта, улицей Краснофлотской, улицей Л. Толстого, улицей Ленина, улицей Ломоносова. При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, имеется техническая возможность частичного перевода тепловой нагрузки на котельную по улице Мира, 302, котельную по улице Дзержинского, 228 и часть тепловой нагрузки - на котельную по улице Ленина, 328.

Зона действия котельной по улице Ломоносова, 44а распространяется на прачечную роддома по адресу Ломоносова, 44а.

Зона действия котельной по улице Партизанской, 1г распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Партизанской, проездом Рябиновым, переулком Крупской, проездом Хмельницкого.

Зона действия котельной по улице Семашко, 1 распространяется на прачечную больницы по адресу Семашко, 1.

Зона действия котельной по улице Дзержинского, 1 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Горького, улицей Войтика,

улицей Дзержинского.

Зона действия котельной по улице Серова, 272 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Серова, улицей Ашихина, улицей Пономарева, переулком Шевелева, переулком Анисимова, улицей Партизанской.

Зона действия котельной по улице Пономарева, 5 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена урочищем "Павлова Дача", улицей Пономарева, садовыми участками.

Зона действия котельной по улице Шпаковской, 1 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Шпаковской, улицей Л. Толстого, улицей Некрасова.

Зона действия котельной по улице Доваторцев, 5 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Ленина, улицей Доваторцев, улицей Лермонтова, улицей Пржевальского.

При возникновении внештатных ситуаций, в том числе в отопительный период, имеется техническая возможность перевода тепловой нагрузки на котельную по улице Пржевальского, 15 и котельную по улице Доваторцев, 2.

Отпуск тепла в отопительный период от котельной по улице Семашко, 6 в настоящее время зарезервирован. В рабочем состоянии зона действия котельной по улице Семашко, 6 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Осетинской, улицей Семашко, улицей Ленина, улицей Социалистической.

Зона действия котельной по улице Бабушкина, 2а распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Бабушкина, улицей Нижней.

Зона действия котельной по улице Селекционная станция распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя.

Зона действия котельных по улице Завокзальной, 33а - а1, 33а - б, 33а - распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя.

Зона действия котельной по улице Гражданской, 3 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Гражданской, улицей Вокзальной, площадью Орджоникидзе, улицей Войтика, переулком Мельничным, переулком Фадеева.

Зона действия котельной по улице Абрамовой, 2 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Абрамовой, улицей Куйбышева, проездом Серафимовским.

Зона действия котельной по Старомарьевскому шоссе, 3 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена Старомарьевским шоссе, улицей Заводской.

Зона действия котельной по Старомарьевскому шоссе, 7 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена Старомарьевским шоссе, улицей Заводской.

Зона действия котельной по улице Чехова, 13 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Чехова, улицей Севрюкова, улицей Мимоз, улицей Биологической, улицей Достоевского.

Зона действия котельной по улице Серова, 521 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Серова, переулком Дружбы.

Зона действия котельной по улице Серова, 451 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Серова, переулком Одесским, проездом Сухумским.

Отпуск тепла в отопительный период от котельной по улице Чехова, 83 в настоящее время зарезервирован. В рабочем состоянии зона действия котельной по улице Чехова, 83 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Чехова, улицей Мимоз.

Зона действия котельной по проезду 2 Юго-Западному, 9а распространяется на Юго-Западный тепловой район города Ставрополя и ограничена общежитием по проезду 2 Юго-Западному, 9а.

2.1.2 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО

ГУП СК «Крайтеплоэнерго» принадлежат 5 источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО.

Зона действия котельной по улице Федосеева, 9 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Бурмистрова, переулком Федосеева.

Зона действия котельной по улице Пригородной, 224а распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена улицей Декабристов, улицей Пригородной.

Зона действия котельной по улице Шпаковской, 76/6 распространяется на 329 квартал города Ставрополя и ограничена улицей Шпаковской, улицей Герцена.

Зона действия котельной по улице Советской, 9 распространяется на 18 квартал города Ставрополя и ограничена улицей Советской, улицей К. Цеткин.

Зона действия котельной по улице Доваторцев, 26 распространяется на 143 144 кварталы города Ставрополя и ограничена улицей Лермонтова, улицей Доваторцев и переулком Восточным.

Северо-Кавказской дирекции по тепловодоснабжению – структурному подразделению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (далее – СКДТВС ОАО «РЖД») принадлежат 3 источника тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО.

Зона действия котельной по улице Дзержинского, 2а распространяется на 88, 87 кварталы Центрального теплового района города Ставрополя, ограничена улицей Дзержинского и площадью Орджоникидзе.

Зона действия котельной по улице Завокзальной, 24 распространяется на 86, 511 и 513 кварталы Центрального теплового района города Ставрополя, ограничена улицей Завокзальной, Михайловским шоссе и улицей Гражданской.

Зона действия котельной по переулку Ползунова, 2 распространяется на 51 квартал Центрального теплового района города Ставрополя, ограничена улицей Войтика и улицей

Гражданской, переулком Ползунова, Успенским кладбищем.

ООО фирма «Сириус» принадлежит 1 источник тепловой энергии, не вошедший в зоны деятельности ЕТО.

Зона действия котельной по улице Чапаева, 4 распространяется на Северный тепловой район города Ставрополя и ограничена рекой Ташлой, проездом Чапаевским.

Северо-Кавказскому филиалу ООО «Газпром Энерго» принадлежит 1 источник тепловой энергии, не вошедший в зоны деятельности ЕТО.

Зона действия котельной по улице 1 Промышленной, 4 ограничена улицей 2 Промышленной, улицей Индустриальной.

ООО «Ритм-Б» принадлежит 1 источник тепловой энергии, не вошедший в зоны деятельности ЕТО.

Зона действия котельной по улице 2 Промышленной, 10а ограничена улицей 1 Промышленной, улицей Индустриальной, улицей 2 Промышленной и проспектом Кулакова.

ИП Чернов Д.В. принадлежит 1 источник тепловой энергии, не вошедший в зоны деятельности ЕТО.

Зона действия котельной по проспекту К. Маркса, 52 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя.

ИП Согоян Г.В. принадлежит 1 источник тепловой энергии, не вошедший в зоны деятельности ЕТО.

Зона действия котельной по проспекту К. Маркса, 59 распространяется на Центральный тепловой район города Ставрополя.

Подробнее описание перспективных зон действия теплоисточников города представлено в Главе 15 Обосновывающих материалов.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в МО г. Ставрополь сформированы в исторически сложившихся районах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление. Увеличение зон действия индивидуального теплоснабжения в МО г. Ставрополь предполагается за счет ввода новых объектов малоэтажной застройки и ИЖС. Перспективные зоны застройки объектов малоэтажной застройки и ИЖС преимущественно располагаются в юго-западной части МО г. Ставрополь.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии представлены в Табл. 2.2-Табл. 2.10.

2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

По состоянию на конец 2022 г. установленная мощность котельных АО «Теплосеть» составляет 1 175,88 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность – 1 175,88 Гкал/ч. Ограничения установленной тепловой мощности на котельных АО «Теплосеть» отсутствуют.

Согласно данным, представленными прочими ТСО города по состоянию на 2022 г. ограничения установленной тепловой мощности на котельных отсутствуют.

Значения существующих и перспективных технических ограничений, а также располагаемой тепловой мощности по теплоисточникам города приведены в Табл. 2.2-Табл. 2.10.

2.3.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Величина потребления тепловой мощности на собственные нужды котельных различны для каждой котельной и варьируются в достаточно широких пределах. В процентном отношении мощность на собственные нужды в горячей воде варьируется от 1% до 3%. Средневзвешенное значение затрат мощности на собственные нужды для котельных составляет 2,0%-2,5% от располагаемой мощности в горячей воде.

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии представлены в Табл. 2.2-Табл. 2.10.

2.3.4 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

На предприятиях тепловых сетей города ежегодно производятся расчеты нормативных значений технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях и системах теплоснабжения. Расчеты производятся в соответствии с НТД и согласовываются с региональной тарифной комиссией Ставропольского края.

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях МО г. Ставрополь производятся согласно Приказу Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Нормируемые месячные часовые потери определяются исходя из ожидаемых условий работы тепловой сети путем пересчета нормативных среднегодовых тепловых потерь на их ожидаемые среднемесячные значения отдельно для участков подземной и наземной прокладки. Нормируемые годовые потери планируются суммированием тепловых потерь по всем участкам, определенных с учетом нормируемых месячных часовых потерь тепловых сетей и времени работы сетей.

Фактические годовые потери тепловой энергии через тепловую изоляцию определяются путем суммирования фактических тепловых потерь по участкам тепловых сетей с учетом пересчета нормативных часовых среднегодовых тепловых потерь на их фактические среднемесячные значения отдельно для участков подземной и наземной прокладки применительно к фактическим среднемесячным условиям работы тепловых сетей:

- фактических среднемесячных температур воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенных по эксплуатационному температурному графику при фактической среднемесячной температуре наружного воздуха;
- среднегодовой температуры воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенной как среднеарифметическое из фактических среднемесячных температур в соответствующих линиях за весь год работы сети;
- среднемесячной и среднегодовой температуре грунта на глубине заложения теплопроводов;
- фактической среднемесячной и среднегодовой температуре наружного воздуха за год.

Значения существующих и перспективных технологических потерь тепловой энергии представлены в Табл. 2.2-Табл. 2.10. Сведения в таблицах приведены на основании информации, предоставленной теплоснабжающими организациями города. Затраты теплоносителя на компенсацию потерь (утечки нормативные и сверхнормативные) приведены в разделе 3 и Главе 6 Обосновывающих материалов.

2.3.5 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды в отношении тепловых сетей теплоснабжающими организациями города не предоставлены.

2.3.6 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и нагрузки представлены в Табл. 2.2-Табл. 2.10.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, где наблюдался дефицит. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности приведены в Табл. 2.2-Табл. 2.10. Подробно мероприятия по увеличению тепловых мощностей котельных представлены в Главе 5 и Главе 7 ОМ. Нагрузка промышленных потребителей принимается неизменной. Приросты тепловых нагрузок приняты в соответствии с Главой 2 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Источники тепловой энергии, принадлежащие потребителям и источники тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности отсутствуют.

2.3.7 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Для оценки фактической тепловой нагрузки на коллекторах источников были использованы данные достигнутых максимумов отпусков тепловой энергии в 2018-2022 гг. (раздел 5 главы 1 ОМ). Значения тепловых нагрузок в сетевой воде были пересчитаны на расчетную температуру наружного воздуха -18 °С согласно СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология», который вступил в действие с 25 июня 2021 года в соответствии с приказом Минстроя №859/пр от 24 декабря 2020 г.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, где наблюдался дефицит. Существующие

и перспективные балансы тепловой мощности приведены в таблицах ниже. Подробно мероприятия по увеличению тепловых мощностей котельных представлены в Главе 5 и Главе 7 обосновывающих материалов.

Нагрузка промышленных потребителей принимается неизменной. Приросты тепловых нагрузок приняты в соответствии с Главой 2 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, где наблюдался дефицит. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности с учетом договорной и расчетной нагрузки приведены в Табл. 2.2-Табл. 2.10. Более подробно оценка фактической тепловой нагрузки на коллекторах источников приведена в Главе 1 ОМ. Мероприятия по увеличению тепловых мощностей котельных представлены в Главе 5 и Главе 7 ОМ.

Табл. 2.2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «Теплосеть» (с учетом мероприятий)

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	200,000	220,000	222,150	222,150	222,150	222,150	221,950	221,950	221,950	221,950	221,950	232,150	232,150
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	200,000	220,000	222,150	222,150	222,150	222,150	221,950	221,950	221,950	221,950	221,950	232,150	232,150
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	3,520	4,023	3,998	3,885	4,055	4,055	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,237	4,237
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	213,620	213,368	212,707	211,394	210,027	210,182	211,709	211,709	211,709	211,709	211,709	211,709	211,709
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	159,319	159,389	158,962	158,978	159,352	159,502	160,977	160,977	160,977	160,977	160,977	160,977	160,977
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	54,301	53,979	53,745	52,416	50,675	50,680	50,732	50,732	50,732	50,732	50,732	50,732	50,732
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	13,331	13,315	13,274	13,192	13,107	13,122	13,273	13,273	13,273	13,273	13,273	13,273	13,273
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	134,793	134,634	134,217	133,389	132,526	132,681	134,208	134,208	134,208	134,208	134,208	134,208	134,208
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	101,095	100,976	100,663	100,042	99,395	99,544	101,019	101,019	101,019	101,019	101,019	101,019	101,019
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	33,698	33,659	33,554	33,347	33,132	33,137	33,189	33,189	33,189	33,189	33,189	33,189	33,189
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-30,472	-10,707	-7,829	-6,321	-5,039	-5,209	-7,083	-7,083	-7,083	-7,083	-7,083	2,930	2,930
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	48,355	68,027	70,660	71,684	72,462	72,292	70,417	70,417	70,417	70,417	70,417	80,431	80,431
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	146,480	165,977	168,152	168,265	168,095	168,095	167,899	167,899	167,899	167,899	167,899	177,913	177,913
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	83,71	83,61	83,35	82,83	82,30	82,42	83,64	83,64	83,64	83,64	83,64	83,64	83,64
	Зона действия источника тепловой мощности	га	245,325	245,325	245,325	245,325	245,325	245,325	245,325	245,325	245,325	245,325	245,325	245,325	245,325
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,549	0,549	0,547	0,544	0,540	0,541	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
2	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,047	1,039	1,080	1,104	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	56,279	57,413	59,376	59,788	59,253	59,253	59,253	59,253	59,253	59,253	59,253	59,253	59,253
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	44,423	45,513	46,553	46,416	46,661	46,661	46,661	46,661	46,661	46,661	46,661	46,661	46,661
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	11,856	11,900	12,823	13,372	12,592	12,592	12,592	12,592	12,592	12,592	12,592	12,592	12,592
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,861	3,938	4,073	4,101	4,065	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	39,035	39,822	41,183	41,469	41,098	41,098	41,098	41,098	41,098	41,098	41,098	41,098	41,098
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	29,276	29,866	30,887	31,102	30,823	30,823	30,823	30,823	30,823	30,823	30,823	30,823	30,823
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,759	9,955	10,296	10,367	10,274	10,274	10,274	10,274	10,274	10,274	10,274	10,274	10,274
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-1,187	-2,391	-4,529	-4,993	-4,362	-3,260	-3,260	-3,260	-3,260	-3,260	-3,260	-3,260	-3,260

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	16,057	15,200	13,664	13,326	13,793	14,895	14,895	14,895	14,895	14,895	14,895	14,895	14,895
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	38,953	38,961	38,920	38,896	38,956	38,956	38,956	38,956	38,956	38,956	38,956	38,956	38,956
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	24,24	24,73	25,57	25,75	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52	25,52
	Зона действия источника тепловой мощности	га	40,856	40,856	40,856	40,856	40,856	40,856	40,856	40,856	40,856	40,856	40,856	40,856	40,856
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,955	0,975	1,008	1,015	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006
3	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 2 (резервная)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,263	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000061	0,000152	0,000001	0,000024	0,000096	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,002	0,004	0,000	0,001	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,002	0,004	0,000	0,001	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	9,737	10,000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,998	9,996	10,000	9,736	9,998	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,500	7,500	7,500	7,237	7,500	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (передвижная, резервная)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (паровые котлы)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,250	0,242	0,207	0,200	0,272	0,272	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,599	0,606	0,642	0,648	0,576	0,576	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,599	0,606	0,642	0,648	0,576	0,576	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,308	0,343	0,350	0,278	0,278	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
6	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 85														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,041	0,038	0,035	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,381	0,397	0,380	0,387	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,345	0,350	0,340	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,036	0,047	0,040	0,043	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,026	0,027	0,026	0,026	0,026	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,263	0,274	0,262	0,267	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,197	0,205	0,196	0,200	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,066	0,068	0,065	0,067	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,392	0,378	0,399	-0,036	-0,034	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,510	0,501	0,517	0,085	0,086	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,379	0,382	0,385	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,16	0,17	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,779	0,812	0,777	0,791	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	
7	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, 2й Юго-Западный пр., 9А														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	10,172	10,172	10,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	-	-	10,172	10,172	10,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,153	0,102	0,381	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,167	0,120	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	0,078	0,031	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,011	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	0,115	0,083	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	0,086	0,062	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	0,029	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	9,841	9,942	9,667	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	9,893	9,979	9,703	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	0,019	0,070	- 0,209	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Зона действия источника тепловой мощности	га	-	-	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	2,074	1,490	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440
8	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Магистральная (х. Демино)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,500	12,700	12,700	12,700	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	12,500	12,700	12,700	12,700	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,519	0,513	0,521	0,542	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,784	3,731	3,704	3,667	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,767	2,759	2,751	2,739	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,017	0,972	0,953	0,928	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,374	0,369	0,366	0,363	0,362	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	3,784	3,731	3,704	3,667	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657	3,657
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,838	2,798	2,778	2,750	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,946	0,933	0,926	0,917	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,823	8,087	8,109	8,128	8,329	8,508	8,508	8,508	8,508	8,508	8,508	8,508	8,508
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	7,823	8,087	8,109	8,128	8,329	8,508	8,508	8,508	8,508	8,508	8,508	8,508	8,508
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,481	9,487	9,479	9,458	9,648	9,648	9,648	9,648	9,648	9,648	9,648	9,648	9,648
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	2,35	2,32	2,30	2,28	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
	Зона действия источника тепловой мощности	га	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,931	0,918	0,911	0,902	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
9	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520	27,520
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,385	0,424	0,468	0,462	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	26,110	26,269	22,273	22,865	22,864	22,864	26,075	26,075	26,075	26,075	26,075	26,075	26,075
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,372	15,431	13,431	13,627	13,627	13,627	15,452	15,452	15,452	15,452	15,452	15,452	15,452
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	10,738	10,838	8,842	9,238	9,237	9,237	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,183	1,190	1,009	1,036	1,036	1,143	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	11,961	12,034	10,203	10,474	10,474	10,474	13,685	13,685	13,685	13,685	13,685	13,685	13,685
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,971	9,025	7,652	7,856	7,855	7,855	9,681	9,681	9,681	9,681	9,681	9,681	9,681
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,990	3,008	2,551	2,619	2,618	2,618	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,158	-0,363	3,770	3,157	3,257	3,150	-0,222	-0,222	-0,222	-0,222	-0,222	-0,222	-0,222
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	13,991	13,872	15,840	15,548	15,647	15,540	12,168	12,168	12,168	12,168	12,168	12,168	12,168
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,255	20,216	20,172	20,178	20,277	20,277	20,277	20,277	20,277	20,277	20,277	20,277	20,277
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	7,43	7,47	6,34	6,50	6,50	6,50	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
	Зона действия источника тепловой мощности	га	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	2,257	2,271	1,926	1,977	1,977	1,977	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583
10	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	174,700	174,700	174,700	174,700	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	174,700	174,700	174,700	174,700	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	3,156	3,363	3,144	3,354	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	96,994	96,717	96,233	96,286	95,577	95,577	97,762	97,762	97,762	97,762	97,762	97,762	97,762
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	74,511	74,335	74,317	73,998	73,951	73,951	76,061	76,061	76,061	76,061	76,061	76,061	76,061
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	22,483	22,382	21,916	22,288	21,626	21,626	21,701	21,701	21,701	21,701	21,701	21,701	21,701
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,610	6,591	6,558	6,562	6,513	4,779	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888	4,888
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	66,834	66,644	66,310	66,347	65,858	65,858	68,043	68,043	68,043	68,043	68,043	68,043	68,043
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	50,126	49,983	49,733	49,760	49,394	49,394	51,503	51,503	51,503	51,503	51,503	51,503	51,503
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	16,709	16,661	16,578	16,587	16,465	16,465	16,540	16,540	16,540	16,540	16,540	16,540	16,540
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	67,940	68,029	68,765	68,498	93,617	95,352	93,058	93,058	93,058	93,058	93,058	93,058	93,058
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	98,100	98,102	98,688	98,437	123,336	125,071	122,777	122,777	122,777	122,777	122,777	122,777	122,777
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	71,544	71,337	71,556	71,346	95,708	95,708	95,708	95,708	95,708	95,708	95,708	95,708	95,708
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	41,50	41,39	41,18	41,20	40,90	40,90	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64
	Зона действия источника тепловой мощности	га	129,020	129,020	129,020	129,020	129,020	129,020	129,020	129,020	129,020	129,020	129,020	129,020	129,020
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,518	0,517	0,514	0,514	0,510	0,510	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
11	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,256	1,155	1,260	1,266	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	48,193	49,789	48,715	48,734	48,656	48,656	48,656	48,656	48,656	48,656	48,656	48,656	48,656
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	36,427	35,841	35,892	35,731	35,785	35,785	35,785	35,785	35,785	35,785	35,785	35,785	35,785
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	11,766	13,948	12,823	13,003	12,871	12,871	12,871	12,871	12,871	12,871	12,871	12,871	12,871
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,619	2,706	2,647	2,648	2,644	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	26,479	27,356	26,766	26,777	26,734	26,734	26,734	26,734	26,734	26,734	26,734	26,734	26,734
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	19,860	20,517	20,075	20,083	20,050	20,050	20,050	20,050	20,050	20,050	20,050	20,050	20,050
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	6,620	6,839	6,692	6,694	6,683	6,683	6,683	6,683	6,683	6,683	6,683	6,683	6,683
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,932	6,350	7,378	7,352	7,482	7,693	7,693	7,693	7,693	7,693	7,693	7,693	7,693
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	29,646	28,783	29,327	29,309	29,404	29,615	29,615	29,615	29,615	29,615	29,615	29,615	29,615
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	38,744	38,845	38,740	38,734	38,782	38,782	38,782	38,782	38,782	38,782	38,782	38,782	38,782
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	16,44	16,99	16,62	16,63	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
	Зона действия источника тепловой мощности	га	35,237	35,237	35,237	35,237	35,237	35,237	35,237	35,237	35,237	35,237	35,237	35,237	35,237
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,751	0,776	0,760	0,760	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
12	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,000	17,000	17,000	18,100	18,100	18,100	18,100	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	17,000	17,000	17,000	18,100	18,100	18,100	18,100	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,405	0,311	0,272	0,326	0,340	0,340	0,340	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	13,985	14,165	14,010	13,957	13,966	13,966	13,966	13,966	13,966	13,966	13,966	13,966	13,966
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,553	10,451	10,594	10,586	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	3,433	3,714	3,416	3,371	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,552	0,559	0,553	0,551	0,551	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	5,583	5,655	5,593	5,572	5,576	5,576	5,576	5,576	5,576	5,576	5,576	5,576	5,576
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,187	4,241	4,195	4,179	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,396	1,414	1,398	1,393	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,057	1,965	2,165	3,266	3,242	3,794	3,794	3,872	3,872	3,872	3,872	3,872	3,872
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	10,459	10,475	10,582	11,651	11,633	12,184	12,184	12,263	12,263	12,263	12,263	12,263	12,263
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,895	13,989	14,028	15,074	15,060	15,060	15,060	15,138	15,138	15,138	15,138	15,138	15,138

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	3,47	3,51	3,47	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
	Зона действия источника тепловой мощности	га	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,527	0,533	0,528	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
13	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 441														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740	8,740
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,349	0,323	0,172	0,149	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,406	5,314	5,276	5,508	5,363	5,363	8,233	8,233	8,233	8,233	8,233	8,233	8,233
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,368	4,320	4,274	4,371	4,251	4,251	6,771	6,771	6,771	6,771	6,771	6,771	6,771
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,038	0,994	1,002	1,137	1,112	1,112	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,486	0,477	0,474	0,495	0,482	0,268	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	4,911	4,828	4,793	5,004	4,872	4,872	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742	7,742
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,683	3,621	3,595	3,753	3,654	3,654	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,228	1,207	1,198	1,251	1,218	1,218	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,359	2,486	2,678	2,588	2,750	2,964	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,854	2,972	3,161	3,092	3,241	3,455	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,751	5,777	5,928	6,091	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	3,05	3,00	2,98	3,11	3,03	3,03	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
	Зона действия источника тепловой мощности	га	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,685	0,673	0,668	0,698	0,679	0,679	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
14	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,100	9,100	9,100	9,100	9,100	9,548	14,148	14,148	14,148	14,148	14,148	14,148	14,148
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	9,100	9,100	9,100	9,100	9,100	9,548	14,148	14,148	14,148	14,148	14,148	14,148	14,148
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,212	0,193	0,200	0,209	0,220	0,231	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,300	6,264	6,498	6,107	6,071	6,071	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,956	5,159	4,788	4,762	4,771	4,771	10,771	10,771	10,771	10,771	10,771	10,771	10,771
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,344	1,105	1,710	1,345	1,300	1,300	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,585	0,582	0,603	0,567	0,564	0,304	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	5,914	5,880	6,100	5,733	5,699	5,699	11,748	11,748	11,748	11,748	11,748	11,748	11,748
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,435	4,410	4,575	4,299	4,274	4,274	10,274	10,274	10,274	10,274	10,274	10,274	10,274

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,478	1,470	1,525	1,433	1,425	1,425	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,003	2,062	1,799	2,217	2,245	2,942	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,390	2,446	2,197	2,591	2,617	3,315	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,888	4,907	4,900	4,891	4,880	5,317	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306	7,306
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	3,67	3,65	3,79	3,56	3,54	3,54	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51
	Зона действия источника тепловой мощности	га	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,293	1,285	1,333	1,253	1,246	1,246	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568
15	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балакирева, 5														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	6,000	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430	6,430
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,276	0,322	0,302	0,318	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,373	1,368	1,395	1,425	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,128	1,126	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,245	0,242	0,228	0,258	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,094	0,093	0,095	0,097	0,098	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,946	0,943	0,961	0,982	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,710	0,707	0,721	0,736	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,237	0,236	0,240	0,245	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,257	4,647	4,638	4,590	4,580	4,606	4,606	4,606	4,606	4,606	4,606	4,606	4,606
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	4,684	5,072	5,072	5,033	5,025	5,051	5,051	5,051	5,051	5,051	5,051	5,051	5,051
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,224	4,608	4,628	4,612	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,59	0,59	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Зона действия источника тепловой мощности	га	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,284	0,283	0,288	0,295	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
16	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 417 (паровые котлы)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,980	4,620	4,720	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	4,980	4,620	4,720	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,171	1,072	0,132	0,228	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	0,122	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,682	3,424	4,463	4,252	4,274	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	4,682	3,424	4,463	4,252	4,274	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,309	2,048	2,988	2,777	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Попова, 16														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,900	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,900	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,046	0,040	0,050	0,042	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,240	1,208	1,162	1,206	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,391	0,359	0,313	0,357	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,085	0,082	0,079	0,082	0,082	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,854	0,832	0,801	0,831	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,641	0,624	0,601	0,623	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,214	0,208	0,200	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,530	0,345	0,385	0,346	0,326	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,915	0,721	0,746	0,721	0,702	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,054	0,948	0,938	0,946	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,53	0,52	0,50	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Зона действия источника тепловой мощности	га	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,825	0,804	0,773	0,802	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
18	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 66														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,251	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,251	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,025	0,023	0,023	0,023	0,023	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,251	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,188	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,063	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,019	0,037	0,036	0,036	0,036	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,019	0,037	0,036	0,036	0,036	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,195	0,195	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,621	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
19	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 159														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,047	0,048	0,054	0,073	0,068	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,201	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,046	0,054	0,054	0,054	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	0,130	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,139	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,104	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,035	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,609	0,592	0,586	0,567	0,572	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,671	0,657	0,651	0,632	0,637	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,553	0,552	0,546	0,528	0,533	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,265	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
20	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 197														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,393	0,320	0,349	0,355	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	11,123	11,171	11,130	11,512	11,498	11,498	11,498	11,498	11,498	11,498	11,498	11,498	11,498
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,454	8,424	8,612	8,610	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,669	2,747	2,518	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,936	0,940	0,937	0,969	0,968	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	9,467	9,508	9,473	9,798	9,786	9,786	9,786	9,786	9,786	9,786	9,786	9,786	9,786
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,100	7,131	7,105	7,348	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,367	2,377	2,368	2,449	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,148	4,169	4,185	3,764	3,804	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	5,804	5,833	5,842	5,478	5,516	5,909	5,909	5,909	5,909	5,909	5,909	5,909	5,909
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,207	12,280	12,251	12,245	12,270	12,270	12,270	12,270	12,270	12,270	12,270	12,270	12,270
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	5,88	5,90	5,88	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
	Зона действия источника тепловой мощности	га	10,419	10,419	10,419	10,419	10,419	10,419	10,419	10,419	10,419	10,419	10,419	10,419	10,419
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,909	0,913	0,909	0,940	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
21	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 70														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,000	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940	2,940
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,055	0,051	0,056	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,330	2,309	2,266	2,266	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,650	1,643	1,643	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,680	0,666	0,623	0,639	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,159	0,157	0,154	0,154	0,153	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	1,605	1,591	1,561	1,561	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,204	1,193	1,171	1,171	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,401	0,398	0,390	0,390	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,456	0,423	0,464	0,463	0,478	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,181	1,141	1,168	1,167	1,178	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,195	2,139	2,134	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	1,00	0,99	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	Зона действия источника тепловой мощности	га	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,290	1,278	1,254	1,254	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247
22	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Трунова, 71														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,136	0,141	0,112	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,307	1,285	1,295	1,245	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,009	0,985	0,973	0,970	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,298	0,300	0,322	0,275	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,089	0,088	0,088	0,085	0,086	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,901	0,885	0,892	0,858	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,675	0,664	0,669	0,643	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,225	0,221	0,223	0,214	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,713	0,662	0,646	0,729	0,752	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,120	1,061	1,048	1,116	1,145	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,370	1,294	1,289	1,318	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,56	0,55	0,55	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	Зона действия источника тепловой мощности	га	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,619	0,608	0,613	0,589	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
23	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Репина, 146														

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,044	0,053	0,047	0,048	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,703	0,706	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,661	0,602	0,602	0,602	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,042	0,104	0,043	0,043	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,048	0,048	0,044	0,044	0,044	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,484	0,486	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,363	0,365	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,121	0,122	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,585	0,573	0,644	0,643	0,644	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,804	0,792	0,845	0,844	0,845	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,646	0,637	0,643	0,642	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,30	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,676	0,678	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
24	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гоголя, 36А														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,394	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,394	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,022	0,008	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,133	0,133	0,131	0,128	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,133	0,133	0,131	0,128	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,133	0,133	0,131	0,128	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,100	0,100	0,098	0,096	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,226	0,016	0,023	0,026	0,027	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,226	0,016	0,023	0,026	0,027	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,175	0,077	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,521	0,521	0,513	0,501	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
25	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Воронежская, 14А														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,440	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,440	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,027	0,019	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,236	0,236	0,230	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,163	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,073	0,079	0,073	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,163	0,163	0,159	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,122	0,122	0,119	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,041	0,041	0,040	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,161	0,089	0,097	0,077	0,077	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,235	0,163	0,169	0,154	0,155	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,163	0,151	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,139	1,139	1,110	1,201	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202
26	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 4я Промышленная, 3														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,222	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,049	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,153	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,115	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,063	0,069	0,068	0,068	0,068	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,132	0,137	0,136	0,135	0,135	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,145	0,145	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,937	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
27	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,780	14,780	14,780	14,780	14,780	13,280	13,280	13,280	20,280	20,280	20,280	20,280	20,280
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	14,780	14,780	14,780	14,780	14,780	13,280	13,280	13,280	20,280	20,280	20,280	20,280	20,280
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,294	0,213	0,251	0,269	0,270	0,243	0,243	0,243	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	14,449	14,706	14,766	14,146	14,100	14,280	14,280	15,811	17,341	18,872	20,148	21,423	21,423
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	11,454	11,502	11,568	11,558	11,514	11,688	11,688	12,954	14,221	15,487	16,542	17,598	17,598
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,995	3,204	3,198	2,589	2,586	2,592	2,592	2,857	3,121	3,385	3,606	3,826	3,826
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,009	1,027	1,031	0,988	0,985	0,714	0,714	0,791	0,867	0,944	1,007	1,071	1,071
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	10,206	10,387	10,430	9,992	9,959	10,139	10,139	11,670	13,201	14,731	16,007	17,283	17,283
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,654	7,790	7,822	7,494	7,469	7,643	7,643	8,909	10,176	11,442	12,498	13,553	13,553
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,551	2,597	2,607	2,498	2,490	2,496	2,496	2,760	3,025	3,289	3,509	3,730	3,730
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,972	-1,167	-1,269	-0,623	-0,575	-1,957	-1,957	-3,564	1,700	0,093	-1,246	-2,586	-2,586
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,271	3,152	3,068	3,531	3,565	2,184	2,184	0,577	5,841	4,234	2,895	1,555	1,555
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,986	9,067	9,029	9,011	9,010	7,537	9,037	9,037	15,909	15,909	15,909	15,909	15,909
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	6,34	6,45	6,48	6,20	6,18	6,33	6,33	7,38	8,43	9,47	10,35	11,22	11,22
	Зона действия источника тепловой мощности	га	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888	10,888
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,937	0,954	0,958	0,918	0,915	0,931	0,931	1,072	1,212	1,353	1,470	1,587	1,587
28	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 65														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,750	0,750	0,750	0,750	0,344	0,344	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,750	0,750	0,750	0,750	0,344	0,344	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,022	0,030	0,014	0,013	0,012	0,012	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,371	0,371	0,330	0,330	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,371	0,371	0,330	0,330	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037	0,033	0,033	0,037	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,371	0,371	0,330	0,330	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,278	0,278	0,248	0,248	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,093	0,093	0,083	0,083	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,320	0,313	0,373	0,375	-0,078	-0,059	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,320	0,313	0,373	0,375	-0,078	-0,059	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,328	0,320	0,336	0,652	0,160	0,160	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,23	0,23	0,20	0,20	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,185	1,185	1,054	1,054	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191
29	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 77														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,516	0,516	0,516	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,516	0,516	0,516	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,018	0,021	0,008	0,012	0,012	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,509	0,512	0,507	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,509	0,512	0,507	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,050	0,051	0,050	0,050	0,050	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,509	0,512	0,507	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,382	0,384	0,380	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,127	0,128	0,127	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,223	0,219	0,222	-0,047	-0,051	-0,026	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,223	0,219	0,222	-0,047	-0,051	-0,026	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,383	0,382	0,379	0,336	0,332	0,332	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,742	0,746	0,739	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
30	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 6А														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,005	0,005	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	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
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	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
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,094	0,094	0,096	0,004	0,004	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,094	0,094	0,096	0,004	0,004	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
31	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,250	1,347	1,540	1,449	1,414	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	63,776	64,939	64,351	64,044	64,676	64,676	64,930	64,976	64,976	64,976	64,976	64,976	64,976
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	54,265	54,030	53,730	54,146	53,982	53,982	54,228	54,272	54,272	54,272	54,272	54,272	54,272
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,511	10,909	10,621	9,898	10,694	10,694	10,702	10,704	10,704	10,704	10,704	10,704	10,704
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,346	4,425	4,385	4,365	4,408	3,234	3,246	3,249	3,249	3,249	3,249	3,249	3,249
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	43,945	44,747	44,342	44,130	44,565	44,565	44,819	44,865	44,865	44,865	44,865	44,865	44,865
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	32,959	33,560	33,256	33,097	33,424	33,424	33,669	33,714	33,714	33,714	33,714	33,714	33,714

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	10,986	11,187	11,085	11,032	11,141	11,141	11,150	11,152	11,152	11,152	11,152	11,152	11,152
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,628	-0,712	-0,276	0,143	-0,498	10,474	10,208	10,159	10,159	10,159	10,159	10,159	10,159
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	20,459	19,480	19,733	20,057	19,613	30,585	30,318	30,270	30,270	30,270	30,270	30,270	30,270
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	48,750	48,653	48,460	48,551	48,586	58,384	58,384	58,384	58,384	58,384	58,384	58,384	58,384
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	27,29	27,79	27,54	27,40	27,68	27,68	27,88	27,92	27,92	27,92	27,92	27,92	27,92
	Зона действия источника тепловой мощности	га	72,551	72,551	72,551	72,551	72,551	72,551	72,551	72,551	72,551	72,551	72,551	72,551	72,551
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,606	0,617	0,611	0,608	0,614	0,614	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
32	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пушкина, 65														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,000	15,430	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	15,000	15,430	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930	12,930
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,793	0,757	0,556	0,396	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,532	3,429	3,407	3,404	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,068	3,028	3,025	3,021	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,464	0,401	0,383	0,383	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,309	0,300	0,298	0,297	0,298	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	3,121	3,030	3,011	3,008	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,341	2,273	2,258	2,256	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,780	0,758	0,753	0,752	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,366	10,944	8,669	8,833	8,825	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122	9,122
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	10,777	11,343	9,066	9,229	9,221	9,519	9,519	9,519	9,519	9,519	9,519	9,519	9,519
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,707	12,173	9,874	10,034	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	1,94	1,88	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
	Зона действия источника тепловой мощности	га	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,772	0,750	0,745	0,744	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
33	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000	53,000
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,208	1,173	1,272	1,394	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389	1,389

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	36,197	36,453	36,119	35,833	36,050	36,050	36,050	36,050	36,050	36,050	36,050	36,050	36,050
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	29,713	29,471	29,292	29,533	29,532	29,532	29,532	29,532	29,532	29,532	29,532	29,532	29,532
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	6,484	6,982	6,827	6,300	6,518	6,518	6,518	6,518	6,518	6,518	6,518	6,518	6,518
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,949	2,969	2,942	2,919	2,937	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	29,814	30,025	29,750	29,514	29,693	29,693	29,693	29,693	29,693	29,693	29,693	29,693	29,693
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	22,360	22,518	22,312	22,136	22,270	22,270	22,270	22,270	22,270	22,270	22,270	22,270	22,270
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	7,453	7,506	7,437	7,379	7,423	7,423	7,423	7,423	7,423	7,423	7,423	7,423	7,423
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,646	12,404	12,667	12,854	12,625	13,759	13,759	13,759	13,759	13,759	13,759	13,759	13,759
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	19,029	18,833	19,036	19,173	18,982	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	31,792	31,827	31,728	31,606	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	18,51	18,65	18,47	18,33	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44
	Зона действия источника тепловой мощности	га	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,742	0,747	0,740	0,734	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
34	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 228														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	47,000	49,000	49,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	47,000	49,000	49,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,726	0,802	0,833	0,952	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	48,957	48,954	48,873	48,550	48,937	48,937	48,937	48,937	48,937	48,937	48,937	48,937	48,937
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	43,088	43,594	43,713	43,511	43,535	43,535	43,535	43,535	43,535	43,535	43,535	43,535	43,535
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	5,869	5,361	5,160	5,039	5,402	5,402	5,402	5,402	5,402	5,402	5,402	5,402	5,402
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,259	3,259	3,254	3,232	3,258	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	32,957	32,955	32,900	32,683	32,943	32,943	32,943	32,943	32,943	32,943	32,943	32,943	32,943
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	24,718	24,716	24,675	24,512	24,708	24,708	24,708	24,708	24,708	24,708	24,708	24,708	24,708
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	8,239	8,239	8,225	8,171	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-5,943	-4,015	-3,960	3,266	2,903	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	10,057	11,984	12,013	19,133	18,897	22,155	22,155	22,155	22,155	22,155	22,155	22,155	22,155
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	38,274	38,198	38,167	45,048	45,098	45,098	45,098	45,098	45,098	45,098	45,098	45,098	45,098
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	20,47	20,46	20,43	20,30	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Зона действия источника тепловой мощности	га	60,280	60,280	60,280	60,280	60,280	60,280	60,280	60,280	60,280	60,280	60,280	60,280	60,280
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,547	0,547	0,546	0,542	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
35	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Обезднная, 9														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,115	0,115	0,112	0,118	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,685	6,464	6,438	6,456	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,072	5,038	5,034	5,022	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,613	1,426	1,404	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,487	0,471	0,469	0,470	0,470	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	4,925	4,763	4,743	4,757	4,754	4,754	4,754	4,754	4,754	4,754	4,754	4,754	4,754
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,694	3,572	3,558	3,567	3,565	3,565	3,565	3,565	3,565	3,565	3,565	3,565	3,565
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,231	1,191	1,186	1,189	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,288	-0,050	-0,019	-0,045	-0,041	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,472	1,652	1,675	1,655	1,657	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,385	4,385	4,388	4,382	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	3,06	2,96	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
	Зона действия источника тепловой мощности	га	5,481	5,481	5,481	5,481	5,481	5,481	5,481	5,481	5,481	5,481	5,481	5,481	5,481
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,899	0,869	0,865	0,868	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
36	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. М. Морозова, 10														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,214	0,206	0,214	0,214	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,303	10,330	10,152	10,057	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,855	8,746	8,716	8,767	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,448	1,584	1,436	1,290	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,760	0,762	0,749	0,742	0,750	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	7,689	7,709	7,576	7,505	7,583	7,583	7,583	7,583	7,583	7,583	7,583	7,583	7,583
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,767	5,782	5,682	5,629	5,687	5,687	5,687	5,687	5,687	5,687	5,687	5,687	5,687
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,922	1,927	1,894	1,876	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,622	0,601	0,785	0,887	0,771	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,236	3,222	3,360	3,438	3,349	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099	4,099
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,986	8,994	8,986	8,986	8,982	8,982	8,982	8,982	8,982	8,982	8,982	8,982	8,982
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	4,77	4,79	4,70	4,66	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
	Зона действия источника тепловой мощности	га	10,351	10,351	10,351	10,351	10,351	10,351	10,351	10,351	10,351	10,351	10,351	10,351	10,351
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,743	0,745	0,732	0,725	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733
37	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 328														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,414	0,296	0,385	0,356	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,876	10,374	10,652	11,199	10,813	10,813	10,813	10,813	10,813	10,813	10,813	10,813	10,813
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,341	9,304	9,307	9,379	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,535	1,070	1,346	1,820	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,673	0,707	0,726	0,763	0,737	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	6,805	7,148	7,340	7,717	7,451	7,451	7,451	7,451	7,451	7,451	7,451	7,451	7,451
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,104	5,361	5,505	5,788	5,588	5,588	5,588	5,588	5,588	5,588	5,588	5,588	5,588
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,701	1,787	1,835	1,929	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,437	4,023	3,637	3,082	3,479	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	7,508	7,248	6,949	6,564	6,841	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037	7,037
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,286	12,404	12,315	12,344	12,329	12,329	12,329	12,329	12,329	12,329	12,329	12,329	12,329
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	4,23	4,44	4,56	4,79	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
	Зона действия источника тепловой мощности	га	11,994	11,994	11,994	11,994	11,994	11,994	11,994	11,994	11,994	11,994	11,994	11,994	11,994
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,567	0,596	0,612	0,643	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
38	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пржевальского, 15														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600	22,600
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,296	0,305	0,362	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	16,779	13,532	14,004	13,579	13,470	13,470	13,470	13,470	13,470	13,470	13,470	13,470	13,470
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	13,811	11,950	12,308	11,785	11,698	11,698	11,698	11,698	11,698	11,698	11,698	11,698	11,698
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,968	1,582	1,696	1,794	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,143	0,922	0,954	0,925	0,918	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	11,562	9,324	9,650	9,357	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282	9,282
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,671	6,993	7,237	7,018	6,961	6,961	6,961	6,961	6,961	6,961	6,961	6,961	6,961
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,890	2,331	2,412	2,339	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,381	7,841	7,280	7,757	7,873	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117	8,117
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,599	12,049	11,635	11,979	12,061	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306	12,306
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,704	19,695	19,638	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	7,18	5,79	5,99	5,81	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
	Зона действия источника тепловой мощности	га	22,281	22,281	22,281	22,281	22,281	22,281	22,281	22,281	22,281	22,281	22,281	22,281	22,281
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,519	0,418	0,433	0,420	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
39	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 302														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,351	0,323	0,448	0,491	0,541	0,541	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	12,332	12,628	13,177	13,107	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,111	10,392	10,718	10,755	10,769	10,769	10,769	10,769	10,769	10,769	10,769	10,769	10,769
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,221	2,236	2,459	2,352	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,840	0,861	0,898	0,893	0,899	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	8,497	8,701	9,080	9,031	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,373	6,526	6,810	6,774	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,124	2,175	2,270	2,258	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,477	2,188	1,477	1,509	1,363	1,602	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	6,312	6,115	5,574	5,584	5,466	5,706	4,257	4,257	4,257	4,257	4,257	4,257	4,257
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,649	7,677	7,552	7,509	7,459	7,459	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	5,28	5,40	5,64	5,61	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
	Зона действия источника тепловой мощности	га	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,602	0,617	0,644	0,640	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
40	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Р. Люксембург, 18														

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	22,800	22,424	22,424	22,424	22,424	22,424	22,424	22,424
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	22,800	22,424	22,424	22,424	22,424	22,424	22,424	22,424
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,608	0,448	0,490	0,497	0,505	0,470	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	18,868	19,946	19,717	19,509	19,452	19,452	19,452	19,452	19,452	19,452	19,452	19,452	19,452
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,885	16,794	16,694	16,584	16,717	16,717	16,717	16,717	16,717	16,717	16,717	16,717	16,717
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,983	3,153	3,023	2,925	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,286	1,359	1,344	1,330	1,326	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	13,001	13,744	13,586	13,443	13,404	13,404	13,404	13,404	13,404	13,404	13,404	13,404	13,404
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,751	10,308	10,190	10,082	10,053	10,053	10,053	10,053	10,053	10,053	10,053	10,053	10,053
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	3,250	3,436	3,397	3,361	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,738	2,747	2,949	3,164	3,218	1,906	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,605	8,949	9,080	9,230	9,266	7,954	7,586	7,586	7,586	7,586	7,586	7,586	7,586
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,692	15,852	15,810	15,803	15,795	14,130	13,762	13,762	13,762	13,762	13,762	13,762	13,762
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	8,07	8,53	8,44	8,35	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32
	Зона действия источника тепловой мощности	га	22,003	22,003	22,003	22,003	22,003	22,003	22,003	22,003	22,003	22,003	22,003	22,003	22,003
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,591	0,625	0,617	0,611	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
41	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 3														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,500	14,500	14,500	22,400	22,400	22,400	19,012	19,012	19,012	19,012	19,012	19,012	19,012
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	14,500	14,500	14,500	22,400	22,400	22,400	19,012	19,012	19,012	19,012	19,012	19,012	19,012
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,659	0,726	0,580	0,616	0,497	0,497	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	12,811	12,545	12,577	12,585	12,581	12,581	12,581	13,584	13,982	13,982	13,982	13,982	13,982
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,215	10,275	10,268	10,292	10,327	10,327	10,327	11,295	11,680	11,680	11,680	11,680	11,680
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,596	2,270	2,309	2,293	2,254	2,254	2,254	2,289	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,873	0,855	0,857	0,858	0,857	0,629	0,629	0,679	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	8,828	8,644	8,666	8,672	8,669	8,669	8,669	9,672	10,070	10,070	10,070	10,070	10,070
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,621	6,483	6,500	6,504	6,502	6,502	6,502	7,471	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,207	2,161	2,167	2,168	2,167	2,167	2,167	2,202	2,215	2,215	2,215	2,215	2,215
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,157	0,374	0,486	8,341	8,464	8,693	5,380	4,327	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	4,141	4,275	4,397	12,255	12,376	12,605	9,292	8,238	7,821	7,821	7,821	7,821	7,821

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,341	7,274	7,420	15,284	15,403	15,403	12,090	12,090	12,090	12,090	12,090	12,090	12,090
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	5,48	5,37	5,38	5,39	5,38	5,38	5,38	6,19	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
	Зона действия источника тепловой мощности	га	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,747	0,731	0,733	0,734	0,734	0,734	0,734	0,818	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
42	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 46														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,058	0,040	0,055	0,057	0,055	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,332	0,332	0,620	0,620	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,308	0,296	0,396	0,396	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,024	0,036	0,224	0,224	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,042	0,042	0,022	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,229	0,229	0,427	0,427	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,172	0,172	0,320	0,320	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,057	0,057	0,107	0,107	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,537	0,555	0,233	0,230	0,553	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,641	0,658	0,425	0,423	0,653	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,342	0,360	0,345	0,343	0,345	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,14	0,14	0,27	0,27	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,640	0,640	1,195	1,195	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
43	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 2														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,055	0,051	0,078	0,077	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,488	0,490	0,476	0,477	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,453	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,035	0,054	0,040	0,041	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	0,032	0,033	0,033	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,336	0,338	0,328	0,329	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,252	0,253	0,246	0,247	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,084	0,084	0,082	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,504	0,506	0,494	0,493	0,493	0,501	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,655	0,658	0,642	0,642	0,642	0,651	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,595	0,599	0,572	0,573	0,575	0,575	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,21	0,21	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,548	0,550	0,534	0,535	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
44	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 161														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,003	0,003	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,116	0,123	0,123	0,121	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,105	0,112	0,113	0,111	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,011	0,011	0,010	0,010	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,080	0,085	0,085	0,083	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,060	0,064	0,064	0,063	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,020	0,021	0,021	0,021	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,032	0,025	0,024	0,026	0,003	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,069	0,063	0,062	0,064	0,047	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,103	0,103	0,102	0,102	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,394	0,418	0,418	0,411	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
45	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Краснофлотская, 187														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,047	0,048	0,038	0,052	0,051	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,356	0,342	0,342	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,308	0,308	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,048	0,034	0,051	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,024	0,023	0,023	0,022	0,022	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,245	0,236	0,236	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,184	0,177	0,177	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,061	0,059	0,059	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,473	0,487	0,497	0,498	0,499	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,584	0,593	0,603	0,600	0,601	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,353	0,352	0,362	0,348	0,349	0,127	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,638	0,613	0,613	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
46	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 8														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,019	0,021	0,016	0,018	0,019	0,019	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,030	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,314	0,314	0,314	0,314	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,344	0,342	0,347	0,345	0,357	0,365	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,486	0,483	0,489	0,486	0,495	0,503	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,381	0,379	0,384	0,382	0,381	0,381	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,007	1,007	1,007	1,007	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
47	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балахонова, 13														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,760	0,760	0,760	0,760	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,760	0,760	0,760	0,760	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,027	0,026	0,015	0,029	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,460	0,458	0,458	0,447	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,360	0,360	0,356	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,100	0,098	0,102	0,099	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,030	0,029	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,317	0,316	0,316	0,308	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,238	0,237	0,237	0,231	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,077	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,241	0,244	0,256	0,254	-0,042	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,384	0,387	0,398	0,393	0,090	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,273	0,274	0,285	0,271	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,756	0,753	0,753	0,734	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
48	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Горького, 43														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,121	0,126	0,144	0,130	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,148	6,164	6,742	6,845	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,625	5,175	6,084	6,082	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,523	0,989	0,658	0,763	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,351	0,420	0,459	0,466	0,473	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	3,547	4,247	4,646	4,717	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787	4,787
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,660	3,186	3,484	3,537	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,887	1,062	1,161	1,179	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,260	0,170	-0,466	-0,252	-0,367	-0,241	-0,241	-0,241	-0,241	-0,241	-0,241	-0,241	-0,241
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,861	2,087	1,630	1,877	1,793	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,259	4,254	4,236	4,560	4,553	4,553	4,553	4,553	4,553	4,553	4,553	4,553	4,553
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	2,20	2,64	2,88	2,93	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
	Зона действия источника тепловой мощности	га	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,726	0,869	0,951	0,965	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
49	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Объездная, 31														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,013	0,017	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,842	0,468	0,446	0,446	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,842	0,468	0,446	0,446	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,083	0,046	0,044	0,044	0,044	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,842	0,468	0,446	0,446	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,632	0,351	0,335	0,335	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,211	0,117	0,112	0,112	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,289	0,119	0,139	0,139	0,146	0,167	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-0,289	0,119	0,139	0,139	0,146	0,167	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,312	0,308	0,304	0,304	0,304	0,304	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,52	0,29	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,670	0,928	0,884	0,884	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
50	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 8го Марта, 176														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,800	5,800	5,800	5,800	4,246	4,246	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	5,800	5,800	5,800	5,800	4,246	4,246	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134	4,134
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,179	0,173	0,249	0,139	0,107	0,107	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,181	2,160	2,157	2,152	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,657	1,654	1,654	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,524	0,506	0,503	0,503	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,170	0,168	0,168	0,168	0,167	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	1,717	1,701	1,698	1,694	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,288	1,276	1,274	1,271	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,429	0,425	0,425	0,424	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,271	3,299	3,226	3,342	1,823	1,883	1,774	1,774	1,774	1,774	1,774	1,774	1,774
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,734	3,758	3,684	3,799	2,280	2,340	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,121	3,127	3,051	3,161	1,639	1,639	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	1,07	1,06	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Зона действия источника тепловой мощности	га	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,167	1,156	1,154	1,152	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150
51	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 324														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500	26,500
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,418	0,306	0,238	0,215	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	22,392	23,006	23,105	23,130	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	18,092	18,562	18,577	18,502	18,458	18,458	18,458	18,458	18,458	18,458	18,458	18,458	18,458
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	4,300	4,444	4,528	4,628	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,215	2,275	2,285	2,288	2,282	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	22,392	23,006	23,105	23,130	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,794	17,255	17,329	17,348	17,303	17,303	17,303	17,303	17,303	17,303	17,303	17,303	17,303
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	5,598	5,752	5,776	5,783	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,475	0,913	0,871	0,868	0,899	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,475	0,913	0,871	0,868	0,899	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,082	14,194	14,262	14,285	14,251	14,251	14,251	14,251	14,251	14,251	14,251	14,251	14,251
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	13,91	14,29	14,35	14,36	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Зона действия источника тепловой мощности	га	33,642	33,642	33,642	33,642	33,642	33,642	33,642	33,642	33,642	33,642	33,642	33,642	33,642
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,666	0,684	0,687	0,688	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
52	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ломоносова, 44А (паровые котлы)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,167	0,172	0,177	0,182	0,172	0,172	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	0,220	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,713	0,698	0,693	0,688	0,698	0,698	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,713	0,698	0,693	0,688	0,698	0,698	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,383	0,378	0,373	0,368	0,378	0,378	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Партизанская, 1Г														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104	14,104
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,208	0,163	0,169	0,179	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	12,145	11,733	11,582	11,560	11,562	11,562	11,562	11,562	11,562	11,562	11,562	11,562	11,562
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,025	9,092	9,115	9,127	9,135	9,135	9,135	9,135	9,135	9,135	9,135	9,135	9,135
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	3,120	2,641	2,467	2,433	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,828	0,800	0,789	0,788	0,788	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	8,369	8,085	7,981	7,966	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967	7,967
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,276	6,064	5,985	5,974	5,975	5,975	5,975	5,975	5,975	5,975	5,975	5,975	5,975
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,092	2,021	1,995	1,991	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,923	1,409	1,563	1,577	1,582	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	4,700	5,057	5,165	5,172	5,177	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387	5,387
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,896	9,941	9,935	9,925	9,932	9,932	9,932	9,932	9,932	9,932	9,932	9,932	9,932
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	5,20	5,02	4,96	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
	Зона действия источника тепловой мощности	га	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,622	1,567	1,547	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
54	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 1 (паровые котлы)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	0,550	0,550	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	0,550	0,550	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,131	0,191	0,184	0,180	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,657	0,597	0,604	0,608	0,148	0,148	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,657	0,597	0,604	0,608	0,148	0,148	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,419	0,359	0,366	0,370	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 1-3А														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,920	3,920	3,920	3,920	3,920	3,920	3,920	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,920	3,920	3,920	3,920	3,920	3,920	3,920	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,062	0,060	0,094	0,067	0,065	0,065	0,065	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,895	3,900	3,897	3,887	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,451	3,455	3,549	3,549	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,444	0,445	0,348	0,338	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,385	0,386	0,385	0,384	0,388	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	3,895	3,900	3,897	3,887	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,921	2,925	2,923	2,915	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,974	0,975	0,974	0,972	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,422	-0,426	-0,457	-0,419	-0,452	-0,260	-0,260	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-0,422	-0,426	-0,457	-0,419	-0,452	-0,260	-0,260	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,478	2,480	2,446	2,473	2,475	2,475	2,475	3,094	3,094	3,094	3,094	3,094	3,094
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,41	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
	Зона действия источника тепловой мощности	га	4,728	4,728	4,728	4,728	4,728	4,728	4,728	4,728	4,728	4,728	4,728	4,728	4,728
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,824	0,825	0,824	0,822	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
56	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 272														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,650	8,650	8,650	8,650	8,650	8,650
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,650	8,650	8,650	8,650	8,650	8,650
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,191	0,163	0,135	0,146	0,143	0,143	0,143	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,127	7,323	7,275	7,291	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,186	6,137	6,167	6,166	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,941	1,186	1,108	1,125	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,486	0,499	0,496	0,497	0,499	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	4,911	5,046	5,013	5,024	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043	5,043
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,683	3,784	3,760	3,768	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,228	1,261	1,253	1,256	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,646	0,465	0,544	0,516	0,489	0,622	0,622	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,862	2,742	2,806	2,783	2,765	2,898	2,898	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095	3,095
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,559	5,587	5,615	5,604	5,607	5,607	5,607	5,804	5,804	5,804	5,804	5,804	5,804
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	3,05	3,13	3,11	3,12	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
	Зона действия источника тепловой мощности	га	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,724	0,744	0,739	0,740	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
57	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пономарева, 5														

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,033	0,033	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,807	0,816	0,815	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,646	0,647	0,640	0,640	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,161	0,169	0,175	0,169	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,055	0,056	0,056	0,055	0,055	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,556	0,562	0,562	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,417	0,422	0,421	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,139	0,141	0,140	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,208	0,199	0,196	0,203	0,202	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,459	0,453	0,450	0,455	0,454	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,670	0,670	0,667	0,667	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	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
	Зона действия источника тепловой мощности	га	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,523	0,529	0,528	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
58	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 1														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,900	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	6,900	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690	5,690
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,174	0,117	0,122	0,093	0,093	0,093	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,788	3,818	3,792	3,799	3,791	3,791	3,791	3,791	3,791	3,791	3,791	3,791	3,791
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,815	2,800	2,803	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,973	1,018	0,989	0,999	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,328	0,331	0,329	0,329	0,329	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	3,321	3,347	3,324	3,330	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,490	2,510	2,493	2,498	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,830	0,837	0,831	0,833	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,610	1,534	1,558	1,579	1,588	1,727	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,077	2,005	2,025	2,048	2,055	2,194	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,226	3,183	3,178	3,207	3,207	3,207	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099	3,099
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	2,06	2,08	2,06	2,07	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
	Зона действия источника тепловой мощности	га	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,922	1,938	1,924	1,928	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924
59	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,500	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	12,500	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700	12,700
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,230	0,208	0,216	0,224	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,190	12,650	12,636	12,609	12,682	12,682	12,704	12,704	12,704	12,704	12,704	12,704	12,704
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,344	11,385	11,381	11,414	11,606	11,606	11,627	11,627	11,627	11,627	11,627	11,627	11,627
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,846	1,265	1,255	1,195	1,076	1,076	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,626	0,862	0,861	0,859	0,864	0,634	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	6,332	8,717	8,707	8,688	8,739	8,739	8,761	8,761	8,761	8,761	8,761	8,761	8,761
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,749	6,537	6,530	6,516	6,554	6,554	6,575	6,575	6,575	6,575	6,575	6,575	6,575
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,583	2,179	2,177	2,172	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,454	-1,020	-1,013	-0,992	-1,082	-0,852	-0,875	-0,875	-0,875	-0,875	-0,875	-0,875	-0,875
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	5,311	2,914	2,916	2,929	2,861	3,091	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,770	9,792	9,784	9,776	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	3,93	5,41	5,41	5,40	5,43	5,43	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
	Зона действия источника тепловой мощности	га	17,230	17,230	17,230	17,230	17,230	17,230	17,230	17,230	17,230	17,230	17,230	17,230	17,230
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,368	0,506	0,505	0,504	0,507	0,507	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
60	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 6 (резервная)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,000	3,000	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Бабушкина, 2В														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,048	0,046	0,036	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,212	0,214	0,211	0,211	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,190	0,185	0,185	0,185	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,022	0,029	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,015	0,014	0,014	0,014	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,146	0,147	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,110	0,111	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,297	0,298	0,311	0,309	0,311	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,363	0,364	0,376	0,374	0,376	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,238	0,240	0,250	0,248	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,818	0,826	0,815	0,815	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
62	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Селекционная станция														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,052	0,053	0,060	0,062	0,062	0,062	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,574	0,610	0,610	0,611	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,574	0,610	0,610	0,611	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,039	0,042	0,042	0,042	0,041	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,396	0,420	0,420	0,421	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,297	0,315	0,315	0,316	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,099	0,105	0,105	0,105	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,835	0,795	0,788	0,786	0,793	0,804	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,014	0,985	0,978	0,976	0,981	0,992	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,698	0,697	0,690	0,688	0,688	0,688	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,407	0,433	0,433	0,434	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
63	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-А1														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	горячее водоснабжение	Гкал/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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,005	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,023	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Гкал/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

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387
64	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-Б														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	горячее водоснабжение	Гкал/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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
65	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-В														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	горячее водоснабжение	Гкал/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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222
66	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гражданская, 3														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,146	0,141	0,146	0,141	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,723	7,698	7,703	7,582	7,526	7,526	7,526	7,526	7,526	7,526	7,526	7,526	7,526
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,132	6,132	6,110	6,058	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,591	1,566	1,593	1,524	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,651	0,648	0,649	0,639	0,634	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	6,578	6,556	6,561	6,458	6,410	6,410	6,410	6,410	6,410	6,410	6,410	6,410	6,410
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,933	4,917	4,920	4,843	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,644	1,639	1,640	1,614	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,080	0,113	0,102	0,238	0,296	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,225	1,254	1,244	1,363	1,413	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,304	6,309	6,304	6,309	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306	6,306
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	4,08	4,07	4,07	4,01	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
	Зона действия источника тепловой мощности	га	10,736	10,736	10,736	10,736	10,736	10,736	10,736	10,736	10,736	10,736	10,736	10,736	10,736
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,613	0,611	0,611	0,602	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
67	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Абрамовая, 2														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,032	0,031	0,035	0,047	0,048	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,418	0,404	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,377	0,363	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,043	0,055	0,051	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,029	0,028	0,028	0,027	0,027	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,289	0,288	0,278	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,217	0,216	0,209	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,072	0,072	0,070	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,699	0,703	0,713	0,712	0,712	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,830	0,833	0,839	0,835	0,834	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,708	0,709	0,705	0,693	0,692	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,833	0,829	0,801	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
68	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 3														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,005	0,006	0,003	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,163	0,162	0,162	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,121	0,121	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,042	0,041	0,045	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,007	-0,007	-0,004	-0,002	-0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,043	0,044	0,046	0,047	0,047	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,040	1,034	1,034	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009
69	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 7														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,136	0,136	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,136	0,136	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,136	0,136	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,102	0,102	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,034	0,034	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,060	0,059	0,115	0,113	0,113	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,060	0,059	0,115	0,113	0,113	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,157	0,156	0,156	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,08	0,08	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,069	1,069	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
70	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 13														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,800	50,800	50,800	50,800	50,800	50,800	51,062	51,062	51,062	51,062	51,062	51,062	51,062
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	50,800	50,800	50,800	50,800	50,800	50,800	51,062	51,062	51,062	51,062	51,062	51,062	51,062
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,059	0,929	1,016	1,001	1,011	1,011	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	47,979	47,979	49,653	49,671	50,025	50,025	50,025	50,025	50,025	50,025	50,025	50,025	50,025
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	37,892	37,737	38,420	38,714	39,069	39,069	39,069	39,069	39,069	39,069	39,069	39,069	39,069
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	10,087	10,242	11,233	10,957	10,956	10,956	10,956	10,956	10,956	10,956	10,956	10,956	10,956
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,270	3,270	3,384	3,385	3,409	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	33,060	33,060	34,214	34,226	34,470	34,470	34,470	34,470	34,470	34,470	34,470	34,470	34,470
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	24,795	24,795	25,660	25,670	25,853	25,853	25,853	25,853	25,853	25,853	25,853	25,853	25,853
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	8,265	8,265	8,553	8,557	8,618	8,618	8,618	8,618	8,618	8,618	8,618	8,618	8,618
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,248	-2,118	-3,993	-3,997	-4,385	-3,477	-3,220	-3,220	-3,220	-3,220	-3,220	-3,220	-3,220

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	12,671	12,801	11,447	11,448	11,170	12,078	12,334	12,334	12,334	12,334	12,334	12,334	12,334
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	29,741	29,871	29,784	29,799	29,789	29,789	30,046	30,046	30,046	30,046	30,046	30,046	30,046
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	20,53	20,53	21,25	21,25	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41
	Зона действия источника тепловой мощности	га	55,160	55,160	55,160	55,160	55,160	55,160	55,160	55,160	55,160	55,160	55,160	55,160	55,160
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,599	0,599	0,620	0,620	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
71	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 521														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,153	5,703	5,703	5,703	5,703	5,703	5,703
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,153	5,703	5,703	5,703	5,703	5,703	5,703
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,478	0,467	0,414	0,398	0,438	0,438	0,442	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,156	1,091	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,703	0,708	0,708	0,708	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,453	0,383	0,384	0,384	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	0,186	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,079	0,074	0,074	0,074	0,074	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,797	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,597	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,199	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,211	3,292	3,345	3,361	3,320	3,340	3,379	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,571	3,632	3,684	3,700	3,660	3,680	3,719	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,482	2,493	2,546	2,562	2,522	2,522	2,561	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,49	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Зона действия источника тепловой мощности	га	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,636	0,600	0,601	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
72	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 451														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,380	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,380	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,262	0,262	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,262	0,262	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,036	0,036	0,034	0,034	0,034	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,360	0,360	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,090	0,090	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,076	0,097	0,110	0,110	0,110	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-0,023	-0,001	0,016	0,016	0,015	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,143	0,165	0,166	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,907	0,907	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
73	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 83 (резервная)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	0,000032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	5,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1														

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,000	5,000	5,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	5,000	5,000	5,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,178	0,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,884	2,835	3,181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,171	2,180	2,376	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,713	0,655	0,805	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,197	0,193	0,217	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	1,987	1,953	2,192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,490	1,465	1,644	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,497	0,488	0,548	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,742	1,866	1,602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,639	2,747	2,591	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,322	2,394	2,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	1,23	1,21	1,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	6,312	6,312	6,312	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,315	0,309	0,347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Итого по АО «Теплосеть»														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 111,763	1 132,997	1 143,119	1 153,623	1 175,882	1 171,533	1 170,100	1 171,560	1 178,560	1 178,560	1 178,560	1 188,760	1 188,760
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1 111,763	1 132,997	1 143,119	1 153,623	1 175,882	1 171,533	1 170,100	1 171,560	1 178,560	1 178,560	1 178,560	1 188,760	1 188,760
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	23,416	24,179	23,470	23,811	24,176	23,871	23,789	23,852	23,980	23,980	23,980	24,166	24,166
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	936,418	943,318	941,579	936,107	934,116	917,849	934,835	937,544	939,569	941,177	942,516	943,855	943,855
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	689,925	693,082	693,845	691,267	691,769	692,092	706,289	708,568	710,219	711,485	712,541	713,596	713,596
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	187,282	190,607	188,112	185,578	183,206	183,218	185,139	185,440	185,718	185,982	186,202	186,423	186,423
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	1,940	1,954	1,954	1,954	1,954	1,954	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	59,211	59,629	59,622	59,263	59,141	42,539	43,407	43,536	43,633	43,709	43,773	43,837	43,837
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.:	Гкал/ч	598,426	602,647	602,572	598,943	597,716	598,048	614,167	616,747	618,675	620,206	621,481	622,757	622,757
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	448,820	451,986	451,929	449,207	448,287	448,609	462,805	465,085	466,735	468,002	469,057	470,112	470,112
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	149,606	150,661	150,643	149,736	149,428	149,440	151,361	151,662	151,940	152,204	152,424	152,645	152,645
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	90,777	103,917	116,494	132,488	156,495	185,320	166,414	164,974	169,724	168,040	166,637	175,248	175,248
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	428,769	444,588	455,501	469,653	492,895	505,120	487,083	485,771	490,618	489,011	487,671	496,346	496,346
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	703,166	719,021	719,552	733,196	755,291	754,084	752,438	753,835	760,707	760,707	760,707	770,721	770,721

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	371,62	374,24	374,20	371,94	371,18	371,45	383,20	385,09	386,46	387,51	388,38	389,25	389,25
	Зона действия источника тепловой мощности	га	945,495	945,495	945,550	939,238	939,238	939,238	939,128	939,128	939,128	939,128	939,128	939,128	939,128
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,633	0,637	0,637	0,638	0,636	0,637	0,654	0,657	0,659	0,660	0,662	0,663	0,663

Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ГУП СК «Крайтеплоэнерго» (с учетом мероприятий)

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная № 44-01 (г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,053	0,055	0,059	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
	горячее водоснабжение	Гкал/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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,630	0,628	0,624	0,627	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
2	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,119	0,124	0,132	0,125	0,130	0,130	0,130	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,718	0,713	0,705	0,712	0,707	0,707	0,707	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818
3	Котельная № 44-03 (г. Ставрополь, ул. Федосеева, 9)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	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
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,148	0,154	0,164	0,155	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,441	0,434	0,425	0,434	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
4	Котельная № 44-04 (г. Ставрополь, ул. Советская, 9)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	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
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,017	0,018	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/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

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	отопление и вентиляция	Гкал/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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,029	0,028	0,027	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
5	Котельная № 44-05 (г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 26)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,031	0,032	0,034	0,033	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/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
	отопление и вентиляция	Гкал/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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,096	-0,097	-0,100	-0,098	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
6	Итого по ГУП СК «Крайтеплоэнерго»														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,368	0,384	0,409	0,386	0,400	0,400	0,400	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,721	1,705	1,681	1,703	1,689	1,689	1,689	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545
	Зона действия источника тепловой мощности	га	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909	3,909
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623

Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных Северо-Кавказской дирекции по тепловодоснабжению – структурному подразделению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (с учетом мероприятий)

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 2А														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/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
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/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
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
	отопление и вентиляция	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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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
2	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 24														
	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
	Располагаемая тепловая мощность станции	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

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/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
	отопление и вентиляция	Гкал/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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/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
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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
3	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Ползунова, 2														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/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
	отопление и вентиляция	Гкал/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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/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
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
4	Итого по Северо-Кавказской дирекции по тепловодоснабжению - структурному подразделению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	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
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
	отопление и вентиляция	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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,14	0,14	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,93	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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

Табл. 2.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО фирма «Сириус» (с учетом мероприятий)

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная ООО фирма «Сириус» г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	9,46	9,46	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	-	-	-	9,46	9,46	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	8,30	9,42	12,82	13,37	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	6,19	7,24	9,86	10,38	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	2,11	2,18	2,97	2,99	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,98	0,93	1,26	1,32	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	5,72	6,49	6,49	7,03	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	4,27	4,99	4,99	5,51	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	1,45	1,50	1,50	1,52	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-0,01	-1,08	-0,52	-1,12	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	3,55	2,78	7,08	6,53	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	4,97	4,97	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	3,53	4,13	4,13	4,56	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
	Зона действия источника тепловой мощности	га	-	-	-	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	0,91	1,03	1,03	1,11	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
2	Итого по ООО фирма «Сириус»														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	9,46	9,46	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	-	-	-	9,46	9,46	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	8,30	9,42	12,82	13,37	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	6,19	7,24	9,86	10,38	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	2,11	2,18	2,97	2,99	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,98	0,93	1,26	1,32	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	5,72	6,49	6,49	7,03	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	4,27	4,99	4,99	5,51	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	1,45	1,50	1,50	1,52	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-0,01	-1,08	-0,52	-1,12	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76	-1,76
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	3,55	2,78	7,08	6,53	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	4,97	4,97	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	3,53	4,13	4,13	4,56	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
	Зона действия источника тепловой мощности	га	-	-	-	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	0,91	1,03	1,03	1,11	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

Табл. 2.6. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» (с учетом мероприятий)

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» г. Ставрополь, ул. 1я Промышленная, 4														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,001	0,003	0,004	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,047	0,042	0,047	0,041	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,57	0,57	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,539	0,537	0,536	0,537	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	Зона действия источника тепловой мощности	га	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
2	Итого по Северо-Кавказскому филиалу ООО «Газпром Энерго»														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,001	0,003	0,004	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,047	0,042	0,047	0,041	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,57	0,57	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,539	0,537	0,536	0,537	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	Зона действия источника тепловой мощности	га	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320

Табл. 2.7. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ООО «Ритм-Б» (с учетом мероприятий)

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная ООО «Ритм-Б» г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 10А														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,866	1,866	2,198	0,709	0,709	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	13,270	13,270	13,270	13,270	13,270	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,002	1,002	0,928	1,302	1,302	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	10,288	10,288	10,288	10,288	10,288	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,144	9,144	9,144	9,144	9,144	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,87	-2,87	-3,13	-2,01	-2,01	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,78	2,78	2,44	3,93	3,93	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	7,571	7,571	7,571	7,571	7,571	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона действия источника тепловой мощности	га	4,170	4,170	4,170	4,170	4,170	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Итого по ООО «Ритм-Б»														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,866	1,866	2,198	0,709	0,709	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	13,270	13,270	13,270	13,270	13,270	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,002	1,002	0,928	1,302	1,302	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	10,288	10,288	10,288	10,288	10,288	-	-	-	-	-	-	-	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,144	9,144	9,144	9,144	9,144	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,87	-2,87	-3,13	-2,01	-2,01	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,78	2,78	2,44	3,93	3,93	-	-	-	-	-	-	-	-
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,206	-0,206	-0,538	0,951	0,951	-	-	-	-	-	-	-	-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	7,571	7,571	7,571	7,571	7,571	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Зона действия источника тепловой мощности	га	4,170	4,170	4,170	4,170	4,170	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.8. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ИП Чернов Д.В. (с учетом мероприятий)

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная ИП Чернов Д.В. г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 52														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
2	Итого по ИП Чернов Д.В.														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188

Табл. 2.9. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ИП Согойн Г.В. (с учетом мероприятий)

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная ИП Согойн Г.В. (г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 59)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/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
	отопление и вентиляция	Гкал/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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
2	Итого по ИП Согойн Г.В.														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/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
	отопление и вентиляция	Гкал/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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	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
	отопление и вентиляция	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
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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
	Зона действия источника тепловой мощности	га	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
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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

Табл. 2.10. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки новых источников

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	4,347	8,186	11,884	16,232	19,431	22,512	29,257
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	3,686	6,882	9,941	13,628	16,291	18,840	24,927
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,661	1,304	1,943	2,604	3,140	3,673	4,331
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,120	0,226	0,328	0,447	0,536	0,620	0,806
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,996	5,641	8,189	11,185	13,389	15,512	20,160
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,247	4,231	6,142	8,388	10,042	11,634	15,120
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,749	1,410	2,047	2,796	3,347	3,878	5,040
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	34,93	30,99	27,19	22,72	19,43	16,27	9,34
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	36,28	33,53	30,88	27,77	25,48	23,27	18,43
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	19,400	19,400	19,400	19,400	19,400	19,400	19,400
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1,86	3,50	5,09	6,95	8,31	9,63	12,52
	Зона действия источника тепловой мощности	га	-	-	-	-	-	-	5,000	5,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,599	1,128	0,819	1,118	1,339	1,551	2,016
2	Итого по новым источникам														
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000

№ п/п	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	4,347	8,186	11,884	16,232	19,431	22,512	29,257
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	3,686	6,882	9,941	13,628	16,291	18,840	24,927
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,661	1,304	1,943	2,604	3,140	3,673	4,331
	Присоединенная нагрузка в паре	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,120	0,226	0,328	0,447	0,536	0,620	0,806
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,996	5,641	8,189	11,185	13,389	15,512	20,160
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,247	4,231	6,142	8,388	10,042	11,634	15,120
	горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,749	1,410	2,047	2,796	3,347	3,878	5,040
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	34,93	30,99	27,19	22,72	19,43	16,27	9,34
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	36,28	33,53	30,88	27,77	25,48	23,27	18,43
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	19,400	19,400	19,400	19,400	19,400	19,400	19,400
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1,86	3,50	5,09	6,95	8,31	9,63	12,52
	Зона действия источника тепловой мощности	га	-	-	-	-	-	-	5,000	5,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,599	1,128	0,819	1,118	1,339	1,551	2,016

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Источники тепловой энергии с зонами действия, расположенными в границах двух или более поселений, городских округов, отсутствуют.

2.5 Зона радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Действующие источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО г. Ставрополь на момент актуализации настоящей схемы отсутствуют.

3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.006.000).

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

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- нормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь и затрат при передаче тепловой энергии изменяется в соответствии с изменением объема тепловых сетей (изменением тепловой нагрузки);
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии сокращается в соответствии с темпами работ по реконструкции тепловых сетей.

Существующие и перспективные объемы теплоносителя в зонах действия котельных на территории МО г. Ставрополь представлены в Табл. 3.1.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей на территории МО г. Ставрополь приведены в Табл. 3.2.

Табл. 3.1 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в МО г. Ставрополь, тыс. м³

Параметр	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Источник тепловой энергии котельная: ул. Доваторцев, 44Е													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	202,01	202,01
нормативные утечки теплоносителя	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	202,01	202,01
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пирогова, 87													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	52,06	52,06
нормативные утечки теплоносителя	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	52,06	52,06
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Серова, 2 (в резерве)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Тухачевского, 17 (передвижная, в резерве)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,77	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Тухачевского, 17 (паровые котлы)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Шпаковская, 85													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: 2й Юго-Западный пр., 9А													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Магистральная (х. Демино)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	11,29	11,29
нормативные утечки теплоносителя	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	11,29	11,29
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Южный обход, 55Ж													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	6,82	6,82
нормативные утечки теплоносителя	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	6,82	6,82

Параметр	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. 2я Промышленная, 8Б													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	61,58	61,58
нормативные утечки теплоносителя	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	59,81	61,58	61,58
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: просп. Кулакова, 20Б													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	63,10	63,10
нормативные утечки теплоносителя	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	63,10	63,10
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Октябрьская, 182													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
нормативные утечки теплоносителя	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Ленина, 441													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	3,96	3,96
нормативные утечки теплоносителя	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	3,96	3,96
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Октябрьская, 184													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
нормативные утечки теплоносителя	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Балакирева, 5													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Ленина, 417													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Попова, 16													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,36	0,36
нормативные утечки теплоносителя	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,36	0,36
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Октябрьская, 66													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	0,04	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Октябрьская, 159													

Параметр	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пригородная, 197													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	7,83	7,83
нормативные утечки теплоносителя	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	7,83	7,83
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пригородная, 70													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Трунова, 71													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,51	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Репина, 146													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Гоголя, 36А													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	0,04	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Воронежская, 14А													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. 4я Промышленная, 3													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Доваторцев, 2													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,82	6,82
нормативные утечки теплоносителя	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,82	6,82
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: просп. К. Маркса, 65													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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

Параметр	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: просп. К. Маркса, 77													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Голенева, 6А													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	0,04	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Лермонтова, 153													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	40,77	40,77
нормативные утечки теплоносителя	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	40,77	40,77
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пушкина, 65													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,61	2,61
нормативные утечки теплоносителя	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,61	2,61
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: Ленинградский пр., 24													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	19,54	19,54
нормативные утечки теплоносителя	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	19,54	19,54
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Дзержинского, 228													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	27,04	27,04
нормативные утечки теплоносителя	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	27,04	27,04
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Обьездная, 9													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,70	2,70
нормативные утечки теплоносителя	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,70	2,70
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. М. Морозова, 10													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	6,49	6,49
нормативные утечки теплоносителя	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	6,49	6,49
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Ленина, 328													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	9,10	9,10
нормативные утечки теплоносителя	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	9,10	9,10
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пржевальского, 15													

Параметр	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	17,27	17,27
нормативные утечки теплоносителя	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	17,27	17,27
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Мира, 302													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	7,75	7,75
нормативные утечки теплоносителя	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	7,75	7,75
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Р. Люксембург, 18													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,86	9,86
нормативные утечки теплоносителя	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,86	9,86
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Семашко, 3													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	6,65	6,65
нормативные утечки теплоносителя	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	6,65	6,65
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Голенева, 46													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Фрунзе, 2													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Держинского, 161													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Краснофлотская, 187													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Фрунзе, 8													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Балахонова, 13													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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

Параметр	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Горького, 43													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,78	2,78
нормативные утечки теплоносителя	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,78	2,78
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Обьездная, 31													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. 8го Марта, 176													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,59	0,59
нормативные утечки теплоносителя	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,59	0,59
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Мира, 324													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	33,95	33,95
нормативные утечки теплоносителя	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	33,95	33,95
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Ломоносова, 44А (паровые котлы)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Партизанская, 1Г													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,45	3,45
нормативные утечки теплоносителя	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,45	3,45
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Семашко, 1													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя													
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Дзержинского, 1-3А													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,60	1,60
нормативные утечки теплоносителя	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,60	1,60
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Серова, 272													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	3,03	3,03
нормативные утечки теплоносителя	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	3,03	3,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пономарева, 5													

Параметр	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Шпаковская, 1													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,18	1,18
нормативные утечки теплоносителя	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,18	1,18
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Доваторцев, 5													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	8,34	8,34
нормативные утечки теплоносителя	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	8,34	8,34
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Семашко, 6 (в резерве)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Бабушкина, 2В													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Селекционная станция													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,24	0,24
нормативные утечки теплоносителя	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,24	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Завокзальная, 33А-А1													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Завокзальная, 33А-Б													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Завокзальная, 33А-В													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Гражданская, 3													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	4,13	4,13
нормативные утечки теплоносителя	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	4,13	4,13

Параметр	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Абрамовая, 2													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: Старомарьевское шоссе, 3													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: Старомарьевское шоссе, 7													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	0,04	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Чехова, 13													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	29,91	29,91
нормативные утечки теплоносителя	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	29,91	29,91
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Серова, 521													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,59	0,59
нормативные утечки теплоносителя	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,59	0,59
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Серова, 451													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	0,04	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Чехова, 83 (в резерве)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Чапаева, 4/1													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	1,18	1,18
нормативные утечки теплоносителя	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	1,18	1,18
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС													

Табл. 3.2 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников МО г. Ставрополь

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Источник тепловой энергии котельная: ул. Доваторцев, 44Е														
Производительность ВПУ	т/ч	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00	2014,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	21,54	23,98	23,98
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	64,62	64,62	64,62	64,62	64,62	64,62	64,62	64,62	64,62	64,62	64,62	71,94	71,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	193,46	193,46	193,46	193,46	193,46	193,46	193,46	193,46	193,46	193,46	193,46	191,02	191,02
Доля резерва	%	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	11,15	11,15
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пирогова, 87														
Производительность ВПУ	т/ч	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	6,18	6,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	18,54	18,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	28,02	28,02
Доля резерва	%	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	18,07	18,07
Источник тепловой энергии котельная: ул. Серова, 2 (в резерве)														
Производительность ВПУ	т/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Тухачевского, 17 (передвижная, в резерве)														
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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
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	0,61	0,61
Доля резерва	%	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,75	23,75
Источник тепловой энергии котельная: ул. Тухачевского, 17 (паровые котлы)														
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Шпаковская, 85														
Производительность ВПУ	т/ч	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
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: 2й Юго-Западный пр., 9А														
Производительность ВПУ	т/ч	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
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,14	0,14
Источник тепловой энергии котельная: ул. Магистральная (х. Демино)														
Производительность ВПУ	т/ч	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
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30	101,30
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	1,34	1,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	4,02	4,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	4,26	4,26
Доля резерва	%	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	23,93	23,93
Источник тепловой энергии котельная: ул. Южный обход, 55Ж														
Производительность ВПУ	т/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,81	0,81
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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	2,43	2,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,19	15,19
Доля резерва	%	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	5,06	5,06
Источник тепловой энергии котельная: ул. 2я Промышленная, 8Б														
Производительность ВПУ	т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	503,00	503,00	503,00	503,00	503,00	503,00	503,00	503,00	503,00	503,00	503,00	503,00	503,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,31	7,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,93	21,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,69	32,69
Доля резерва	%	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	18,28	18,28
Источник тепловой энергии котельная: просп. Кулакова, 20Б														

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Производительность ВПУ	т/ч	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30	35,30
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	83,20	83,20	83,20	83,20	83,20	83,20	83,20	83,20	83,20	83,20	83,20	83,20	83,20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,49	7,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,50	22,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	27,87	27,87	27,87	27,87	27,87	27,87	27,87	27,87	27,87	27,87	27,87	27,81	27,81
Доля резерва	%	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,22	21,22
Источник тепловой энергии котельная: ул. Октябрьская, 182														
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Доля резерва	%	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Источник тепловой энергии котельная: ул. Ленина, 441														
Производительность ВПУ	т/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
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	0,47	0,47
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	1,40	1,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,13	15,13
Доля резерва	%	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	3,01	3,01
Источник тепловой энергии котельная: ул. Октябрьская, 184														
Производительность ВПУ	т/ч	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56	30,56
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Балакирева, 5														
Производительность ВПУ	т/ч	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90	32,90
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Ленина, 417														
Производительность ВПУ	т/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Попова, 16														
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
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	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,36	2,36
Доля резерва	%	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,79	1,79

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Источник тепловой энергии котельная: ул. Октябрьская, 66														
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Октябрьская, 159														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пригородная, 197														
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,93	0,93
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,80	2,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,07	1,07
Доля резерва	%	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	46,50	46,50
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пригородная, 70														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
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

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Трунова, 71														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Репина, 146														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Гоголя, 36А														
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Воронежская, 14А														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. 4я Промышленная, 3														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Доваторцев, 2														
Производительность ВПУ	т/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,81	0,81
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,79	14,79
Доля резерва	%	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,19	5,19
Источник тепловой энергии котельная: просп. К. Маркса, 65														
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: просп. К. Маркса, 77														
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,88	3,88
Источник тепловой энергии котельная: ул. Голенева, 6А														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Лермонтова, 153														
Производительность ВПУ	т/ч	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,84	4,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,52	14,52

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,27	38,27	38,27	38,27	38,27	38,27	38,27	38,27	38,27	38,27	38,27	38,16	38,16
Доля резерва	%	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,26	11,26
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пушкина, 65														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,92	0,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: Ленинградский пр., 24														
Производительность ВПУ	т/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,32	2,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,96	6,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,68	32,68
Доля резерва	%	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,63	6,63
Источник тепловой энергии котельная: ул. Дзержинского, 228														
Производительность ВПУ	т/ч	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	3,21	3,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	9,63	9,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	55,10	55,10	55,10	55,10	55,10	55,10	55,10	55,10	55,10	55,10	55,10	54,79	54,79
Доля резерва	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,53	5,53
Источник тепловой энергии котельная: ул. Обьездная, 9														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20
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	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,95	0,95
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68
Доля резерва	%	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	32,00	32,00
Источник тепловой энергии котельная: ул. М. Морозова, 10														
Производительность ВПУ	т/ч	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
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,77	0,77
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,31	2,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Ленина, 328														
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	1,08	1,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	3,24	3,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	6,92	6,92
Доля резерва	%	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	13,50	13,50
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пржевальского, 15														
Производительность ВПУ	т/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
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	2,05	2,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	6,15	6,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	23,95	23,95
Доля резерва	%	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	7,88	7,88
Источник тепловой энергии котельная: ул. Мира, 302														
Производительность ВПУ	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,92	0,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,80	2,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,38	0,38
Доля резерва	%	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	62,46	70,77	70,77
Источник тепловой энергии котельная: ул. Р. Люксембург, 18														
Производительность ВПУ	т/ч	45,60	45,60	45,60	45,60	45,60	45,60	45,60	45,60	45,60	45,60	45,60	45,60	45,60
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,17	1,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,51	3,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,43	44,43
Доля резерва	%	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,57	2,57
Источник тепловой энергии котельная: ул. Семашко, 3														
Производительность ВПУ	т/ч	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
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	2,40	2,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,61	2,61
Доля резерва	%	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	23,24	23,24
Источник тепловой энергии котельная: ул. Голенева, 46														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99
Доля резерва	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,00	1,00
Источник тепловой энергии котельная: ул. Фрунзе, 2														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Дзержинского, 161														
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Краснофлотская, 187														
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Фрунзе, 8														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Балахонова, 13														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Горького, 43														
Производительность ВПУ	т/ч	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
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
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	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Объездная, 31														
Производительность ВПУ	т/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

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,24	0,24
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	1,62	1,62
Доля резерва	%	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	4,71	4,71
Источник тепловой энергии котельная: ул. 8го Марта, 176														
Производительность ВПУ	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,20	0,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,23	1,23
Доля резерва	%	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	5,38	5,38
Источник тепловой энергии котельная: ул. Мира, 324														
Производительность ВПУ	т/ч	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	4,03	4,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	12,09	12,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	7,17	7,17
Доля резерва	%	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	35,98	35,98
Источник тепловой энергии котельная: ул. Ломоносова, 44А (паровые котлы)														
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Партизанская, 1Г														
Производительность ВПУ	т/ч	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
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,79	4,79
Доля резерва	%	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,88	7,88
Источник тепловой энергии котельная: ул. Семашко, 1														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч													
нормативные утечки теплоносителя	т/ч													
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч													
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч													
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч													
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Дзержинского, 1-3А														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
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	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Серова, 272														

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,08	1,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Пономарева, 5														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Шпаковская, 1														
Производительность ВПУ	т/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
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	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,46	15,46
Доля резерва	%	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,90	0,90
Источник тепловой энергии котельная: ул. Доваторцев, 5														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,99	0,99
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	3,00	3,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Семашко, 6 (в резерве)														
Производительность ВПУ	т/ч	резерв												
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Бабушкина, 2В														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Селекционная станция														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
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	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Источник тепловой энергии котельная: ул. Завокзальная, 33А-А1														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Завокзальная, 33А-Б														
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Завокзальная, 33А-В														
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Гражданская, 3														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,49	0,49

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,50	1,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Абрамовая, 2														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Источник тепловой энергии котельная: Старомарьевское шоссе, 3														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00	1,00
Доля резерва	%	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,30	0,30
Источник тепловой энергии котельная: Старомарьевское шоссе, 7														
Производительность ВПУ	т/ч													
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Чехова, 13														
Производительность ВПУ	т/ч	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,55	3,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	10,60	10,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	59,57	59,57	59,57	59,57	59,57	59,57	59,57	59,57	59,57	59,57	59,57	59,25	59,25
Доля резерва	%	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,65	5,65
Источник тепловой энергии котельная: ул. Серова, 521														
Производительность ВПУ	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
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	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21
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	1,23	1,23
Доля резерва	%	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	5,38	5,38
Источник тепловой энергии котельная: ул. Серова, 451														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной 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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	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
Источник тепловой энергии котельная: ул. Чехова, 83 (в резерве)														
Производительность ВПУ	т/ч	резерв												
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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

Параметр	Единицы измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч													
Доля резерва	%													
Источник тепловой энергии котельная: ул. Чапаева, 4/1														
Производительность ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Производительность реагентной ВПУ	т/ч													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,42	0,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,86	11,86
Доля резерва	%	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	1,17	1,17

3.2 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 открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в Табл. 3.2.

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения МО г. Ставрополь

Положения мастер-плана развития систем теплоснабжения приведены в Главе 5 Обосновывающих материалов «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.005.000).

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения

В МО г. Ставрополь идет планомерное развитие существующих источников тепловой энергии наряду с применением отдельными застройщиками индивидуального отопления и АОГВ. Наибольшую работу по развитию централизованного теплоснабжения прodelьывает АО «Теплосеть».

Дальнейшее развитие системы теплоснабжения города возможно в двух направлениях:

- продолжение развития централизованного теплоснабжения с расширением существующих зон;
- применения индивидуальных источников теплоснабжения и АОГВ.

В Главе 2 Обосновывающих материалов определены перспективные потребители тепловой энергии, планируемые к вводу в эксплуатацию за период с 2023-2030 гг.

Данные потребители отражены в электронной модели системы теплоснабжения (см. Табл. 4.1).

Табл. 4.1 Перспективные потребители тепловой энергии, планируемые к вводу в эксплуатацию за период с 2023-2030 гг.

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
1.	СОШ (825 мест), г. Ставрополь, ул. Чапаева	г. Ставрополь, ул. Чапаева	18 420	2024	0,541	1,95
2.	МОУ СОШ (900 мест), г. Ставрополь, ул. 50 лет Победы	г. Ставрополь, ул. 50 лет Победы	20 094	2025	0,591	2,13
3.	МОУ СОШ 1 (990 мест), г. Ставрополь, ул. Федеральная, 25	г. Ставрополь, ул. Федеральная, 25	15 884	2023	0,467	1,68
4.	МОУ СОШ 2 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожниковой)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожниковой)	22 104	2024	0,650	2,34
5.	МОУ СОШ 3 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	22 104	2024	0,650	2,34
6.	МОУ СОШ 4 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	22 104	2024	0,650	2,34
7.	МОУ СОШ 5 (990 мест), г. Ставрополь, Северо-Восточный планировочный район	г. Ставрополь, Северо-Восточный планировочный район	22 104	2025	0,650	2,34
8.	МОУ СОШ 6 (990 мест), г. Ставрополь, Центральный планировочный район	г. Ставрополь, Центральный планировочный район	22 104	2026	0,650	2,34
9.	МОУ СОШ 7 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район	22 104	2027	0,650	2,34
10.	МОУ СОШ 8 (990 мест), г. Ставрополь, пересечение ул. Перспективной и пр-т Российский	г. Ставрополь, пересечение ул. Перспективной и пр-т Российский	22 104	2029	0,541	1,95
11.	МОУ СОШ 1 (1000 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	22 327	2023	0,656	2,36
12.	МОУ СОШ 2 (1000 мест), 2026-2030 гг.	г. Ставрополь	22 327	2030	0,547	1,97
13.	МОУ СОШ 3 (1000 мест)	г. Ставрополь	22 327	2030	0,547	1,97
14.	СОШ (1550 мест), г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 2	г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 2	34 607	2024	1,017	3,66

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
15.	СОШ (2970 мест) с пристройкой коррекционной школы (540 мест), г. Ставрополь, Промышленный район	г. Ставрополь, Промышленный район	78 368	2027-2028	2,111	7,60
16.	Пристройка к зданию МБОУ лицея № 35 (800 мест)	г. Ставрополь, ул. 50 лет ВЛКСМ, 65	17 862	2024	0,525	1,89
17.	Пристройка и надстройка третьего этажа к зданию МБОУ ДОД ДШИ № 4 (ул. Пирогова, 64А)	г. Ставрополь, ул. Пирогова, 64А	4 465	2024	0,131	0,47
18.	Общеобразовательная организация (исходя из нормативной потребности), г. Ставрополь, Юго-Западный район	г. Ставрополь, Юго-Западный район	22 104	2029	0,541	1,95
19.	8 объектов общеобразовательных организаций (исходя из нормативной потребности), 2023-2028 гг.	г. Ставрополь	160 755	2025-2028	4,527	16,29
20.	8 объектов общеобразовательных организаций (исходя из нормативной потребности), 2028-2033 гг.	г. Ставрополь	80 378	2028-2030	1,968	7,08
21.	Объект дошкольной образовательной организации 1 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2025 г.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	2025	0,141	0,51
22.	Объект дошкольной образовательной организации 2 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2025 г.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	2025	0,141	0,51
23.	Объект дошкольной образовательной организации 3 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	2026	0,141	0,51
24.	Объект дошкольной образовательной организации 4 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	2027	0,141	0,51
25.	Объект дошкольной образовательной организации 5 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	2028	0,118	0,42
26.	Объект дошкольной образовательной организации 6 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	2029	0,118	0,42
27.	Объект дошкольной образовательной организации 7 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	2029	0,118	0,42
28.	Объект дошкольной образовательной организации 8 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	2030	0,118	0,42
29.	Объект дошкольной образовательной организации 9 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	2030	0,118	0,42
30.	Объект дошкольного образовательного учреждения (270 мест), г. Ставрополь, ул. Якова Андрушина	г. Ставрополь, ул. Якова Андрушина	5 904	2026	0,174	0,62
31.	Объект дошкольного образовательного учреждения 1 (300 мест), г. Ставрополь, в районе пересечения просп. Российского с ул. Тухачевского	г. Ставрополь, в районе пересечения просп. Российского с ул. Тухачевского	6 560	2023	0,193	0,69
32.	Объект дошкольного образовательного учреждения 2 (300 мест), г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 3	г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 3	6 560	2023	0,193	0,69
33.	6 объектов дошкольных образовательных организаций (исходя из нормативной потребности), 2028-2033 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	14 432	2028-2030	0,353	1,27
34.	Объект дошкольной образовательной организации (исходя из нормативной потребности), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	4 811	2026	0,141	0,51
35.	3 объекта общеобразовательных организаций (исходя из нормативной потребности)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	33 491	2028-2030	0,820	2,95
36.	Комплекс общежитий Северо-Кавказского федерального университета	г. Ставрополь, просп. Кулакова, 2	10 076	2023	0,296	1,07
37.	Многофункциональный спортивный комплекс «Академия спорта»	г. Ставрополь, ул. Западный Обход, 60	18 180	2026	0,534	1,92
38.	Многофункциональный спортивно-оздоровительный комплекс с аквапарком и гостиницей «Данарк»	г. Ставрополь. Зона специализированной общественной застройки	41 087	2029	1,006	3,62
39.	ФОК с универсальным игровым залом 42х24 м	г. Ставрополь	3 250	2025	0,096	0,34
40.	Легкоатлетический манеж	г. Ставрополь	5 699	2026	0,167	0,60
41.	Универсальный спортивный физкультурно-оздоровительный комплекс (стадион, ледовый дворец, спортивная арена, спортивно-тренажерные залы) общей площадью 36 360 м ²	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	36 360	2030	0,890	3,20

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
42.	Теннисный корт	г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 6	7 704	2025	0,226	0,81
43.	Плоскостные сооружения, спортивно-тренажерные залы, крытый бассейн	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	20 725	2025-2030	0,558	2,01
44.	Лечебно-диагностический корпус ГБУЗ СК «Краевой клинический кардиологический диспансер» (157 койко-мест, 300 посещений в смену)	г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А	19 142	2025	0,563	2,02
45.	Новый корпус ГБУЗ СК «Краевая детская клиническая больница» (280 койко-мест)	г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	34 138	2025	1,003	3,61
46.	Лечебно-диагностический корпус ГБУЗ СК «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» (376 койко-мест, 10 мест дневного стационара, 600 посещений в смену)	г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182А	48 170	2024	6,049	5,09
47.	Хирургический корпус ГБУЗ СК «Ставропольская краевая клиническая больница» (456 койко-мест)	г. Ставрополь, ул. Семашко, 1	13 538	2026	0,398	1,43
48.	Лечебный корпус ГБУЗ СК «Ставропольская краевая клиническая психиатрическая больница №1» (250 койко-мест)	г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	17 935	2024	2,870	1,90
49.	Больничное учреждение (600 коек), г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	43 045	2029	1,054	3,79
50.	Больничное учреждение (1200 коек), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	86 089	2030	2,108	7,59
51.	4 амбулаторно-поликлинических учреждения (1957 посещений в смену)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	58 102	2027-2030	1,494	5,38
52.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение (410 посещений в смену)	г. Ставрополь, Центральный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	12 173	2026	0,358	1,29
53.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение (520 посещений в смену)	г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	15 439	2026	0,454	1,63
54.	Многофункциональные (модельные) культурно-досуговые объекты, объединяющие клуб, библиотеку, галерею, детскую школу искусств, в новых микрорайонах г. Ставрополь	г. Ставрополь	23 000	2030	0,563	2,03
55.	Цирк	г. Ставрополь. «Зона специализированной общественной застройки»	17 000	2028	0,416	1,50
56.	Культурно-образовательный и музейный комплекс, включающий в себя концертные и театральные залы (2500 посадочных мест)	г. Ставрополь	40 000	2027-2028	1,078	3,88
57.	Культурно-образовательный и музейный комплекс, включающий в себя концертный и театральный зал	г. Ставрополь, ул. Ивана Ципакина, 4	130 283	2023-2024	3,829	13,78
58.	Пожарное депо, общая площадь 1,4 га, 3-4 ед. машин	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	14 000	2026	0,411	1,48
59.	Многоэтажная застройка (кадастровый номер 26:12:011103:35)	г. Ставрополь, ул. Доваторцев	387 560	2025-2029	7,144	30,65
60.	Предприятие бытового обслуживания населения (химчистка)	г. Ставрополь, ул. Ленина, 436	746	2024	0,022	0,08
61.	Объект обслуживания населения	г. Ставрополь, пер. Баумана	378	2024	0,011	0,04
62.	Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования Центр дополнительного образования детей Ленинского района города Ставрополя	г. Ставрополь, ул. Ленина, 274	1 565	2025	0,046	0,17
63.	Административное здание, 3-х этажная часть здания, литер А2 (ООО «Маэстро»)	г. Ставрополь, ул. Ленина, 392	6 125	2023	0,180	0,65
64.	МБОУ Лицей №23	г. Ставрополь, ул. 50 лет ВЛКСМ, 38	5 274	2023	0,155	0,56
65.	Многофункциональный офисно-торговый комплекс в квартале 329 (ООО «Ставропольторг»)	г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 80	29 264	2024	0,860	3,10
66.	Магазин (ООО фирма «Филадельфия»)	г. Ставрополь, ул. 50 лет ВЛКСМ, 8Б	374	2024	0,011	0,04
67.	Административное здание с размещением центра подготовки и повышения квалификации предприятия в области технологий цифрового телевизионного радиовещания (квартал 53)	г. Ставрополь, ул. Советская, 8	8 643	2024	0,254	0,91

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
68.	Здание под объект торговли	г. Ставрополь, ул. Кулакова, 35	74 351	2024	2,185	7,86
69.	Жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 1)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	248 837	2023-2027	4,914	21,08
70.	Жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 2)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	384 080	2025-2030	7,043	30,22
71.	Жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 3)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	926 616	2025-2030	16,992	72,90
72.	Жилой район ИЖС «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 4)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	168 300	2023-2030	5,498	21,53
73.	Комплекс многоквартирных домов со встроенно-пристроенными помещениями и паркингами по ул. Южный обход, 53Г в 566 квартале	г. Ставрополь, ул. Южный обход, 53Г	162 594	2024	3,211	13,78

На основании экономической целесообразности, а также обеспечения повышенной надежности теплоснабжения были определены приоритетные варианты подключения перспективных потребителей.

4.1.1 Вариант развития №1

Первый вариант развития систем теплоснабжения предполагает максимальное развитие централизованного теплоснабжения, с расширением существующих зон. Для подключения к существующим источникам выбраны перспективные потребители, попадающие в радиус эффективного теплоснабжения соответствующего источника. Для потребителей, не попадающих в радиусы эффективного теплоснабжения, безальтернативным является применение индивидуального теплоснабжения и АОГВ.

В данном варианте развития системы теплоснабжения определены необходимые капитальные затраты на реконструкцию источников тепловой энергии с увеличением мощности, капитальные затраты на строительство новых сетей, капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения перспективных потребителей, а также мероприятия, направленные на увеличения надежности и эффективности функционирования систем теплоснабжения.

Вариантом №1 предполагается подключение перспективной нагрузки к источникам, указанным в Табл. 4.2.

Табл. 4.2 Перспективные потребители, подключаемые к источникам тепловой энергии в соответствии с вариантом №1

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Наименование перспективной ТСО (вариант 1)	Наименование перспективного источника (вариант 1)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
1.	СОШ (825 мест), г. Ставрополь, ул. Чапаева	г. Ставрополь, ул. Чапаева	18 420	ООО фирма «Сириус»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	2024	0,541	1,95
2.	МОУ СОШ (900 мест), г. Ставрополь, ул. 50 лет Победы	г. Ставрополь, ул. 50 лет Победы	20 094	ООО фирма «Сириус»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	2025	0,591	2,13
3.	МОУ СОШ 1 (990 мест), г. Ставрополь, ул. Федеральная, 25	г. Ставрополь, ул. Федеральная, 25	15 884	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023	0,467	1,68
4.	МОУ СОШ 2 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2024	0,650	2,34
5.	МОУ СОШ 3 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	22 104	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2024	0,650	2,34
6.	МОУ СОШ 4 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2024	0,650	2,34
7.	МОУ СОШ 5 (990 мест), г. Ставрополь, Северо-Восточный планировочный район	г. Ставрополь, Северо-Восточный планировочный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025	0,650	2,34
8.	МОУ СОШ 6 (990 мест), г. Ставрополь, Центральный планировочный район	г. Ставрополь, Центральный планировочный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,650	2,34
9.	МОУ СОШ 7 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027	0,650	2,34
10.	МОУ СОШ 8 (990 мест), г. Ставрополь, пересечение ул. Перспективной и пр-т Российский	г. Ставрополь, пересечение ул. Перспективной и пр-т Российский	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	0,541	1,95
11.	МОУ СОШ 1 (1000 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	22 327	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2023	0,656	2,36
12.	МОУ СОШ 2 (1000 мест), 2026-2030 гг.	г. Ставрополь	22 327	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	0,547	1,97
13.	МОУ СОШ 3 (1000 мест)	г. Ставрополь	22 327	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2030	0,547	1,97
14.	СОШ (1550 мест), г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 2	г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 2	34 607	Застройщик (АИТ)	АИТ	2024	1,017	3,66
15.	СОШ (2970 мест) с пристройкой коррекционной школы (540 мест), г. Ставрополь, Промышленный район	г. Ставрополь, Промышленный район	78 368	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027-2028	2,111	7,60
16.	Пристройка к зданию МБОУ лицея № 35 (800 мест)	г. Ставрополь, ул. 50 лет ВЛКСМ, 65	17 862	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2024	0,525	1,89
17.	Пристройка и надстройка третьего этажа к зданию МБОУ ДОД ДШИ № 4 (ул. Пирогова, 64А)	г. Ставрополь, ул. Пирогова, 64А	4 465	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2024	0,131	0,47
18.	Общеобразовательная организация (исходя из нормативной потребности), г. Ставрополь, Юго-Западный район	г. Ставрополь, Юго-Западный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	0,541	1,95
19.	8 объектов общеобразовательных организаций (исходя из нормативной потребности), 2023-2028 гг.	г. Ставрополь	160 755	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025-2028	4,527	16,29
20.	8 объектов общеобразовательных организаций (исходя из нормативной потребности), 2028-2033 гг.	г. Ставрополь	80 378	Застройщик (АИТ)	АИТ	2028-2030	1,968	7,08

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Наименование перспективной ТСО (вариант 1)	Наименование перспективного источника (вариант 1)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
21.	Объект дошкольной образовательной организации 1 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2025 г.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2025	0,141	0,51
22.	Объект дошкольной образовательной организации 2 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2025 г.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025	0,141	0,51
23.	Объект дошкольной образовательной организации 3 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,141	0,51
24.	Объект дошкольной образовательной организации 4 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027	0,141	0,51
25.	Объект дошкольной образовательной организации 5 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2028	0,118	0,42
26.	Объект дошкольной образовательной организации 6 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	0,118	0,42
27.	Объект дошкольной образовательной организации 7 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	0,118	0,42
28.	Объект дошкольной образовательной организации 8 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2030	0,118	0,42
29.	Объект дошкольной образовательной организации 9 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м ² , 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	0,118	0,42
30.	Объект дошкольного образовательного учреждения (270 мест), г. Ставрополь, ул. Якова Андриюшина	г. Ставрополь, ул. Якова Андриюшина	5 904	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,174	0,62
31.	Объект дошкольного образовательного учреждения 1 (300 мест), г. Ставрополь, в районе пересечения просп. Российского с ул. Тухачевского	г. Ставрополь, в районе пересечения просп. Российского с ул. Тухачевского	6 560	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023	0,193	0,69
32.	Объект дошкольного образовательного учреждения 2 (300 мест), г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева	г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 3	6 560	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023	0,193	0,69
33.	6 объектов дошкольных образовательных организаций (исходя из нормативной потребности), 2028-2033 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	14 432	Застройщик (АИТ)	АИТ	2028-2030	0,353	1,27
34.	Объект дошкольной образовательной организации (исходя из нормативной потребности), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,141	0,51
35.	3 объекта общеобразовательных организаций (исходя из нормативной потребности)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	33 491	Застройщик (АИТ)	АИТ	2028-2030	0,820	2,95
36.	Комплекс общежитий Северо-Кавказского федерального университета	г. Ставрополь, просп. Кулакова, 2	10 076	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023	0,296	1,07
37.	Многофункциональный спортивный комплекс «Академия спорта»	г. Ставрополь, ул. Западный Обход, 60	18 180	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,534	1,92

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Наименование перспективной ТСО (вариант 1)	Наименование перспективного источника (вариант 1)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
38.	Многофункциональный спортивно-оздоровительный комплекс с аквапарком и гостиницей «Данапарк»	г. Ставрополь. Зона специализированной общественной застройки	41 087	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	1,006	3,62
39.	ФОК с универсальным игровым залом 42х24 м	г. Ставрополь	3 250	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025	0,096	0,34
40.	Легкоатлетический манеж	г. Ставрополь	5 699	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,167	0,60
41.	Универсальный спортивный физкультурно-оздоровительный комплекс (стадион, ледовый дворец, спортивная арена, спортивно-тренажерные залы) общей площадью 36 360 м²	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	36 360	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2030	0,890	3,20
42.	Теннисный корт	г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 6	7 704	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025	0,226	0,81
43.	Плоскостные сооружения, спортивно-тренажерные залы, крытый бассейн	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	20 725	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025-2030	0,558	2,01
44.	Лечебно-диагностический корпус ГБУЗ СК «Краевой клинический кардиологический диспансер» (157 койко-мест, 300 посещений в смену)	г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А	19 142	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	2025	0,563	2,02
45.	Новый корпус ГБУЗ СК «Краевая детская клиническая больница» (280 койко-мест)	г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	34 138	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	2025	1,003	3,61
46.	Лечебно-диагностический корпус ГБУЗ СК «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» (376 койко-мест, 10 мест дневного стационара, 600 посещений в смену)	г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182А	48 170	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	2024	6,049	5,09
47.	Хирургический корпус ГБУЗ СК «Ставропольская краевая клиническая больница» (456 койко-мест)	г. Ставрополь, ул. Семашко, 1	13 538	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	2026	0,398	1,43
48.	Лечебный корпус ГБУЗ СК «Ставропольская краевая клиническая психиатрическая больница №1» (250 койко-мест)	г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	17 935	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	2024	2,870	1,90
49.	Больничное учреждение (600 коек), г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	43 045	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	1,054	3,79
50.	Больничное учреждение (1200 коек), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	86 089	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2030	2,108	7,59
51.	4 амбулаторно-поликлинических учреждения (1957 посещений в смену)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	58 102	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027-2030	1,494	5,38
52.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение (410 посещений в смену)	г. Ставрополь, Центральный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	12 173	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,358	1,29
53.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение (520 посещений в смену)	г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	15 439	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,454	1,63

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Наименование перспективной ТСО (вариант 1)	Наименование перспективного источника (вариант 1)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
54.	Многофункциональные (модельные) культурно-досуговые объекты, объединяющие клуб, библиотеку, галерею, детскую школу искусств, в новых микрорайонах г. Ставрополь	г. Ставрополь	23 000	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	0,563	2,03
55.	Цирк	г. Ставрополь. «Зона специализированной общественной застройки»	17 000	Застройщик (АИТ)	АИТ	2028	0,416	1,50
56.	Культурно-образовательный и музейный комплекс, включающий в себя концертные и театральные залы (2500 посадочных мест)	г. Ставрополь	40 000	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027-2028	1,078	3,88
57.	Культурно-образовательный и музейный комплекс, включающий в себя концертный и театральный зал	г. Ставрополь, ул. Ивана Щипакина, 4	130 283	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023-2024	3,829	13,78
58.	Пожарное депо, общая площадь 1,4 га, 3-4 ед. машин	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	14 000	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,411	1,48
59.	Многоэтажная застройка (кадастровый номер 26:12:011103:35)	г. Ставрополь, ул. Доваторцев	387 560	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	2025-2029	7,144	30,65
60.	Предприятие бытового обслуживания населения (химчистка)	г. Ставрополь, ул. Ленина, 436	746	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	2024	0,022	0,08
61.	Объект обслуживания населения	г. Ставрополь, пер. Баумана	378	Застройщик (АИТ)	АИТ	2024	0,011	0,04
62.	Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования Центр дополнительного образования детей Ленинского района города Ставрополя	г. Ставрополь, ул. Ленина, 274	1 565	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	2025	0,046	0,17
63.	Административное здание, 3-х этажная часть здания, литер А2 (ООО «Маэстро»)	г. Ставрополь, ул. Ленина, 392	6 125	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	2023	0,180	0,65
64.	МБОУ Лицей №23	г. Ставрополь, ул. 50 лет ВЛКСМ, 38	5 274	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2023	0,155	0,56
65.	Многофункциональный офисно-торговый комплекс в квартале 329 (ООО «Ставропольторг»)	г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 80	29 264	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2024	0,860	3,10
66.	Магазин (ООО фирма «Филадельфия»)	г. Ставрополь, ул. 50 лет ВЛКСМ, 8Б	374	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2024	0,011	0,04
67.	Административное здание с размещением центра подготовки и повышения квалификации предприятия в области технологий цифрового телевизионного радиовещания (квартал 53)	г. Ставрополь, ул. Советская, 8	8 643	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	2024	0,254	0,91
68.	Здание под объект торговли	г. Ставрополь, ул. Кулакова, 35	74 351	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	2024	2,185	7,86
69.	Жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 1)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	248 837	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023-2027	4,914	21,08
70.	Жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 2)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	384 080	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2025-2030	7,043	30,22

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Наименование перспективной ТСО (вариант 1)	Наименование перспективного источника (вариант 1)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
71.	Жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 3)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	926 616	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	2025-2030	16,992	72,90
72.	Жилой район ИЖС «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 4)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	168 300	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023-2030	5,498	21,53
73.	Комплекс многоквартирных домов со встроенно-пристроенными помещениями и паркингами по ул. Южный обход, 53Г в 566 квартале	г. Ставрополь, ул. Южный обход, 53Г	162 594	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	2024	3,211	13,78

4.1.2 Вариант развития №2

Второй вариант развития систем теплоснабжения является инерционным и направлен на поддержание работоспособности существующих систем центрального теплоснабжения. Для новых потребителей рассмотрен вариант установки автономных источников теплоснабжения.

Необходимо отметить, что в настоящее время в МО г. Ставрополь происходит активное развитие юго-западной части города со строительством новых жилых районов. Для теплоснабжения уже построенных частей новых жилых районов (например, квартал 1 жилого района МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь) выбран вариант установки поквартирных отопительных приборов.

Вариантом №2 предполагается подключение перспективной нагрузки к источникам, указанным в Табл. 4.3.

Табл. 4.3 Перспективные потребители, подключаемые к источникам тепловой энергии в соответствии с вариантом №2

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Наименование перспективной ТСО (вариант 2)	Наименование перспективного источника (вариант 2)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
1.	СОШ (825 мест), г. Ставрополь, ул. Чапаева	г. Ставрополь, ул. Чапаева	18 420	ООО фирма «Сириус»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	2024	0,541	1,95
2.	МОУ СОШ (900 мест), г. Ставрополь, ул. 50 лет Победы	г. Ставрополь, ул. 50 лет Победы	20 094	ООО фирма «Сириус»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	2025	0,591	2,13
3.	МОУ СОШ 1 (990 мест), г. Ставрополь, ул. Федеральная, 25	г. Ставрополь, ул. Федеральная, 25	15 884	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023	0,467	1,68
4.	МОУ СОШ 2 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2024	0,650	2,34
5.	МОУ СОШ 3 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2024	0,650	2,34
6.	МОУ СОШ 4 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2024	0,650	2,34
7.	МОУ СОШ 5 (990 мест), г. Ставрополь, Северо-Восточный планировочный район	г. Ставрополь, Северо-Восточный планировочный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025	0,650	2,34
8.	МОУ СОШ 6 (990 мест), г. Ставрополь, Центральный планировочный район	г. Ставрополь, Центральный планировочный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,650	2,34
9.	МОУ СОШ 7 (990 мест), г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027	0,650	2,34
10.	МОУ СОШ 8 (990 мест), г. Ставрополь, пересечение ул. Перспективной и пр-т Российский	г. Ставрополь, пересечение ул. Перспективной и пр-т Российский	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	0,541	1,95
11.	МОУ СОШ 1 (1000 мест), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	22 327	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023	0,656	2,36
12.	МОУ СОШ 2 (1000 мест), 2026-2030 гг.	г. Ставрополь	22 327	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	0,547	1,97
13.	МОУ СОШ 3 (1000 мест)	г. Ставрополь	22 327	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	0,547	1,97
14.	СОШ (1550 мест), г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 2	г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 2	34 607	Застройщик (АИТ)	АИТ	2024	1,017	3,66
15.	СОШ (2970 мест) с пристройкой коррекционной школы (540 мест), г. Ставрополь, Промышленный район	г. Ставрополь, Промышленный район	78 368	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027-2028	2,111	7,60
16.	Пристройка к зданию МБОУ лица № 35 (800 мест)	г. Ставрополь, ул. 50 лет ВЛКСМ, 65	17 862	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2024	0,525	1,89
17.	Пристройка и надстройка третьего этажа к зданию МБОУ ДОД ДШИ № 4 (ул. Пирогова, 64А)	г. Ставрополь, ул. Пирогова, 64А	4 465	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2024	0,131	0,47
18.	Общеобразовательная организация (исходя из нормативной потребности), г. Ставрополь, Юго-Западный район	г. Ставрополь, Юго-Западный район	22 104	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	0,541	1,95
19.	8 объектов общеобразовательных организаций (исходя из нормативной потребности), 2023-2028 гг.	г. Ставрополь	160 755	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025-2028	4,527	16,29
20.	8 объектов общеобразовательных организаций (исходя из нормативной потребности), 2028-2033 гг.	г. Ставрополь	80 378	Застройщик (АИТ)	АИТ	2028-2030	1,968	7,08

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Наименование перспективной ТСО (вариант 2)	Наименование перспективного источника (вариант 2)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
21.	Объект дошкольной образовательной организации 1 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м², 2025 г.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025	0,141	0,51
22.	Объект дошкольной образовательной организации 2 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м², 2025 г.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025	0,141	0,51
23.	Объект дошкольной образовательной организации 3 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м², 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,141	0,51
24.	Объект дошкольной образовательной организации 4 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м², 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027	0,141	0,51
25.	Объект дошкольной образовательной организации 5 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м², 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2028	0,118	0,42
26.	Объект дошкольной образовательной организации 6 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м², 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	0,118	0,42
27.	Объект дошкольной образовательной организации 7 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м², 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	0,118	0,42
28.	Объект дошкольной образовательной организации 8 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м², 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	0,118	0,42
29.	Объект дошкольной образовательной организации 9 (220 мест), площадь земельного участка 7 700 м², 2026-2030 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	0,118	0,42
30.	Объект дошкольного образовательного учреждения (270 мест), г. Ставрополь, ул. Якова Андриюшина	г. Ставрополь, ул. Якова Андриюшина	5 904	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,174	0,62
31.	Объект дошкольного образовательного учреждения 1 (300 мест), г. Ставрополь, в районе пересечения просп. Российского с ул. Тухачевского	г. Ставрополь, в районе пересечения просп. Российского с ул. Тухачевского	6 560	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023	0,193	0,69
32.	Объект дошкольного образовательного учреждения 2 (300 мест), г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева	г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 3	6 560	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023	0,193	0,69
33.	6 объектов дошкольных образовательных организаций (исходя из нормативной потребности), 2028-2033 гг.	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	14 432	Застройщик (АИТ)	АИТ	2028-2030	0,353	1,27
34.	Объект дошкольной образовательной организации (исходя из нормативной потребности), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район (район ул. Рогожникова)	4 811	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,141	0,51
35.	3 объекта общеобразовательных организаций (исходя из нормативной потребности)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	33 491	Застройщик (АИТ)	АИТ	2028-2030	0,820	2,95
36.	Комплекс общежитий Северо-Кавказского федерального университета	г. Ставрополь, просп. Кулакова, 2	10 076	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023	0,296	1,07
37.	Многофункциональный спортивный комплекс «Академия спорта»	г. Ставрополь, ул. Западный Обход, 60	18 180	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,534	1,92

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Наименование перспективной ТСО (вариант 2)	Наименование перспективного источника (вариант 2)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
38.	Многофункциональный спортивно-оздоровительный комплекс с аквапарком и гостиницей «Данапарк»	г. Ставрополь. Зона специализированной общественной застройки	41 087	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	1,006	3,62
39.	ФОК с универсальным игровым залом 42х24 м	г. Ставрополь	3 250	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025	0,096	0,34
40.	Легкоатлетический манеж	г. Ставрополь	5 699	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,167	0,60
41.	Универсальный спортивный физкультурно-оздоровительный комплекс (стадион, ледовый дворец, спортивная арена, спортивно-тренажерные залы) общей площадью 36 360 м ²	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	36 360	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	0,890	3,20
42.	Теннисный корт	г. Ставрополь, ул. Алексея Яковлева, 6	7 704	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025	0,226	0,81
43.	Плоскостные сооружения, спортивно-тренажерные залы, крытый бассейн	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	20 725	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025-2030	0,558	2,01
44.	Лечебно-диагностический корпус ГБУЗ СК «Краевой клинический кардиологический диспансер» (157 койко-мест, 300 посещений в смену)	г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А	19 142	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	2025	0,563	2,02
45.	Новый корпус ГБУЗ СК «Краевая детская клиническая больница» (280 койко-мест)	г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	34 138	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	2025	1,003	3,61
46.	Лечебно-диагностический корпус ГБУЗ СК «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» (376 койко-мест, 10 мест дневного стационара, 600 посещений в смену)	г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182А	48 170	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	2024	6,049	5,09
47.	Хирургический корпус ГБУЗ СК «Ставропольская краевая клиническая больница» (456 койко-мест)	г. Ставрополь, ул. Семашко, 1	13 538	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	2026	0,398	1,43
48.	Лечебный корпус ГБУЗ СК «Ставропольская краевая клиническая психиатрическая больница №1» (250 койко-мест)	г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	17 935	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	2024	2,870	1,90
49.	Больничное учреждение (600 коек), г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	43 045	Застройщик (АИТ)	АИТ	2029	1,054	3,79
50.	Больничное учреждение (1200 коек), г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	86 089	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	2,108	7,59
51.	4 амбулаторно-поликлинических учреждения (1957 посещений в смену)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	58 102	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027-2030	1,494	5,38
52.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение (410 посещений в смену)	г. Ставрополь, Центральный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	12 173	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,358	1,29
53.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение (520 посещений в смену)	г. Ставрополь, Юго-Восточный планировочный район. «Зона специализированной общественной застройки»	15 439	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,454	1,63

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Наименование перспективной ТСО (вариант 2)	Наименование перспективного источника (вариант 2)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
54.	Многофункциональные (модельные) культурно-досуговые объекты, объединяющие клуб, библиотеку, галерею, детскую школу искусств, в новых микрорайонах г. Ставрополь	г. Ставрополь	23 000	Застройщик (АИТ)	АИТ	2030	0,563	2,03
55.	Цирк	г. Ставрополь. «Зона специализированной общественной застройки»	17 000	Застройщик (АИТ)	АИТ	2028	0,416	1,50
56.	Культурно-образовательный и музейный комплекс, включающий в себя концертные и театральные залы (2500 посадочных мест)	г. Ставрополь	40 000	Застройщик (АИТ)	АИТ	2027-2028	1,078	3,88
57.	Культурно-образовательный и музейный комплекс, включающий в себя концертный и театральный зал	г. Ставрополь, ул. Ивана Щипакина, 4	130 283	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023-2024	3,829	13,78
58.	Пожарное депо, общая площадь 1,4 га, 3-4 ед. машин	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	14 000	Застройщик (АИТ)	АИТ	2026	0,411	1,48
59.	Многоэтажная застройка (кадастровый номер 26:12:011103:35)	г. Ставрополь, ул. Доваторцев	387 560	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	2025-2029	7,144	30,65
60.	Предприятие бытового обслуживания населения (химчистка)	г. Ставрополь, ул. Ленина, 436	746	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	2024	0,022	0,08
61.	Объект обслуживания населения	г. Ставрополь, пер. Баумана	378	Застройщик (АИТ)	АИТ	2024	0,011	0,04
62.	Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования Центр дополнительного образования детей Ленинского района города Ставрополя	г. Ставрополь, ул. Ленина, 274	1 565	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	2025	0,046	0,17
63.	Административное здание, 3-х этажная часть здания, литер А2 (ООО «Маэстро»)	г. Ставрополь, ул. Ленина, 392	6 125	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	2023	0,180	0,65
64.	МБОУ Лицей №23	г. Ставрополь, ул. 50 лет ВЛКСМ, 38	5 274	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2023	0,155	0,56
65.	Многофункциональный офисно-торговый комплекс в квартале 329 (ООО «Ставропольторг»)	г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 80	29 264	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2024	0,860	3,10
66.	Магазин (ООО фирма «Филадельфия»)	г. Ставрополь, ул. 50 лет ВЛКСМ, 8Б	374	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	2024	0,011	0,04
67.	Административное здание с размещением центра подготовки и повышения квалификации предприятия в области технологий цифрового телевизионного радиовещания (квартал 53)	г. Ставрополь, ул. Советская, 8	8 643	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	2024	0,254	0,91
68.	Здание под объект торговли	г. Ставрополь, ул. Кулакова, 35	74 351	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	2024	2,185	7,86
69.	Жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 1)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	248 837	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023-2027	4,914	21,08
70.	Жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 2)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	384 080	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025-2030	7,043	30,22

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Общая площадь, м²	Наименование перспективной ТСО (вариант 2)	Наименование перспективного источника (вариант 2)	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч	Потребление ТЭ, тыс. Гкал
71.	Жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 3)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	926 616	Застройщик (АИТ)	АИТ	2025-2030	16,992	72,90
72.	Жилой район ИЖС «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 4)	г. Ставрополь, Юго-Западный планировочный район	168 300	Застройщик (АИТ)	АИТ	2023-2030	5,498	21,53
73.	Комплекс многоквартирных домов со встроенно-пристроенными помещениями и паркингами по ул. Южный обход, 53Г в 566 квартале	г. Ставрополь, ул. Южный обход, 53Г	162 594	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	2024	3,211	13,78

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

Выбор развития централизованного теплоснабжения с расширением существующих зон способен обеспечить более надежное и эффективное теплоснабжение потребителей за счет возможности резервирования системы различными источниками и видами используемого топлива (вариант №1).

Также необходимо отметить, что при выборе применения индивидуальных источников теплоснабжения (вариант №2) аналогично тому, как реализуется теплоснабжение новых жилых районов (например, квартал 1 жилого района МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь), равномерное распределение финансовых затрат во многом основано на добросовестности участников рынка и слабо подвергается регулированию.

На основании вышеизложенного сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения в качестве основного принят вариант №1.

5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии приведены в Главе 7 Обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.007.000).

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях МО г. Ставрополь, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно данным существующей «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы», утвержденной приказом Минэнерго России №88 от 26.02.2021 строительство новых источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на территории МО г. Ставрополь не предусмотрено.

В соответствии с документами территориального планирования МО г. Ставрополь (Генплан, Положение о территориальном планировании и т.п.) на территории города предполагаются районы новой застройки, не имеющие источников покрытия спроса на тепловую энергию (мощность). Двумя наиболее крупными из них являются перспективный район в юго-западной части города и в районе х. Дёмино.

Утвержденной схемой теплоснабжения (Схема теплоснабжения города Ставрополя на период 2014-2029 годов, актуализация на 2023 г.) предусматривалось развитие системы

теплоснабжения МО г. Ставрополь на основании существующих и новых источников теплоснабжения в т.ч. с возможностью выработки электроэнергии по комбинированному циклу, а именно:

- строительство двух котельных с тепловой мощностью 160 Гкал/ч и 120 Гкал/ч в юго-западном тепловом районе (в т.ч. с возможностью выработки электроэнергии по комбинированному циклу);
- строительство двух котельных с тепловой мощностью 30 Гкал/ч каждая в южном тепловом районе в районе х. Дёмино (в т.ч. с возможностью выработки электроэнергии по комбинированному циклу);
- строительство блочно-модульной котельной с тепловой мощностью 6 Гкал/ч в центральном тепловом районе (в т.ч. с возможностью выработки электроэнергии по комбинированному циклу).

За время, предшествующее настоящей актуализации, произошло изменение при выборе способа снабжения тепловой энергией потребителей некоторых новых районов:

- при реализации проекта по застройке территорий в Промышленном районе города (жилой район МКД «GORIZONT» в Юго-Западном планировочном районе г. Ставрополь (квартал 1) в районе Российского проспекта) застройщиком принято решение о реализации теплоснабжения потребителей при помощи индивидуальных поквартирных котлов;
- на существующей в настоящее время в районе х. Дёмино котельной АО «Теплосеть» (г. Ставрополь, ул. Магистральная) имеется резерв около 60% от установленной мощности источника (8,5 Гкал/ч из 12,9 Гкал/ч).

С учетом вышеизложенного и с целью обеспечения перспективных тепловых нагрузок в районах новой застройки, не имеющих источников покрытия спроса на тепловую энергию (мощность), перечень мероприятий по строительству источников комбинированной выработки актуализирован и представлен в Табл. 5.1.

Табл. 5.1. Мероприятия по строительству источников комбинированной выработки

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб. с НДС
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер под-группы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
1.	.001	.01	.01	.001	001.01.01.001	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	Строительство нового источника комбинированной выработки НИ-1 (котельная по адресу г. Ставрополь, ул. 45 Параллель) установленной тепловой мощностью 60 Гкал/ч с возможностью её увеличения до 160 Гкал/ч и когенерацией 5,5 МВт	2025	97 320,0

5.2 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Действующие источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО г. Ставрополь на момент актуализации настоящей схемы отсутствуют.

5.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, а также в целях повышения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по реконструкции действующих котельных в соответствии с приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения, представленным в мастер-плане, в основном связаны с существующими и прогнозными дефицитами располагаемой тепловой мощности для теплоснабжения существующих и планируемых к подключению потребителей.

Мероприятия, направленные на компенсацию существующих и прогнозных дефицитов и обеспечение приростов тепловой нагрузки перспективных потребителей, обоснованы необходимостью обеспечения резервов тепловой мощности на источниках тепловой энергии, на которых существует или прогнозируется дефицит при подключении перспективных потребителей. Помимо этого, предполагаются мероприятия по увеличению надежности и эффективности функционирования действующих источников тепловой энергии путем установки резервного оборудования, замены устаревшего оборудования на новое, замены оборудования для использования более эффективных видов топлива, а также путем проведения обследований и ЭПБ установленного оборудования. Мероприятия представлены в Табл. 5.2.

Табл. 5.2. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии для компенсации существующих и прогнозных дефицитов тепловой мощности котельных, для обеспечения приростов тепловой нагрузки перспективных потребителей и для обеспечения надежности теплоснабжения

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер под-группы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
1.	SSS	.01	.01	.01	SSS.01.01.001	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	Строительство котельной. Строительство нового источника комбинированной выработки НИ-1 (котельная по адресу г. Ставрополь, ул. 45 Параллель) установленной тепловой мощностью 40 Гкал/ч с возможностью её увеличения до 160 Гкал/ч и когенерацией 5,5 МВт	2024-2025	97 320,0
2.	.001	.01	.02	.01	001.01.02.001	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	Реконструкция котельной. Замена котла КВГ-4,65 на котел мощностью 8,6 Гкал/ч с увеличением УТМ котельной до 14,15 Гкал/ч	2024	20 403,0
3.	.001	.01	.02	.01	001.01.02.002	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	Реконструкция котельной. Замена котла мощностью 4 Гкал/ч на два котла мощностью 5,5 Гкал/ч каждый с увеличением УТМ котельной до 20,28 Гкал/ч	2026	14 276,0
4.	.001	.01	.02	.003	001.01.02.003	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 65	Реконструкция котельной. Установка дополнительного котла RSA-200 с увеличением УТМ котельной до 0,516 Гкал/ч	2024	1 224,0
5.	.001	.01	.02	.004	001.01.02.004	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 77	Реконструкция котельной. Установка дополнительного котла RSA-200 с увеличением УТМ котельной до 0,688 Гкал/ч	2024	1 224,0
6.	.001	.01	.03	.001	001.01.03.001	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов Е-1,0-0,9Г-3 на три водогрейных котла ROSSEN общей мощностью 1,548 Гкал/ч. Замена двух котлов КВГ-4,65 на два котла КВ-ГМ-7,56	2023, 2024	42 822,0
7.	.001	.01	.03	.002	001.01.03.002	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182	Техническое перевооружение котельной. Замена четырех котлов КСВ-2,9 на современный аналог. Замена трех котлов КСВ-2,9 на современный аналог	2025, 2027-2029	30 314,0
8.	.001	.01	.03	.003	001.01.03.003	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	Техническое перевооружение квартальной котельной. Замена котлов КВГМ-20 на современные аналоги. Замена ГРП-200 на современный аналог. Замена системы химводоподготовки	2023, 2024, 2028	95 488,0
9.	.001	.01	.03	.004	001.01.03.004	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24	Техническое перевооружение квартальной котельной. Замена котла КВГМ-20 на современный аналог. Замена системы электроснабжения. Замена кирпичной дымовой трубы. Замена газорегуляторной установки. Замена системы химводоподготовки	2024-2026	88 757,0
10.	.001	.01	.03	.005	001.01.03.005	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. М. Морозова, 10	Техническое перевооружение котельной. Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов). Замена одного котла ТВГ-1,5 на современный аналог	2023, 2028	7 292,0
11.	.001	.01	.03	.006	001.01.03.006	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Пржевальского, 15	Техническое перевооружение котельной. Замена котла КВГ-2,5-115 на современный аналог. Установка системы частотного регулирования насосов.	2025, 2027-2029	22 248,0

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер подгруппы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
12.	.001	.01	.03	.007	001.01.03.007	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 302	Техническое перевооружение котельной. Замена системы химводоподготовки. Установка системы частотного регулирования насосов	2023, 2027	1 579,0
13.	.001	.01	.03	.008	001.01.03.008	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Голенева, 46	Техническое перевооружение котельной. Замена газорегуляторной установки. Замена чугунного секционного котла «Универсал» на современные аналоги	2025, 2028	3 468,0
14.	.001	.01	.03	.009	001.01.03.009	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Краснофлотская, 187	Техническое перевооружение котельной. Замена котла «Универсал» и котла КС-0,36 на современные котлы. Замена насосной установки. Замена системы электроснабжения. Замена системы химводоподготовки	2023	3 862,0
15.	.001	.01	.03	.010	001.01.03.010	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 8	Техническое перевооружение котельной. Замена чугунного секционного котла «Универсал» на современные аналоги. Замена насосной установки. Замена системы химводоподготовки. Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	2025, 2027	6 280,0
16.	.001	.01	.03	.011	001.01.03.011	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 1-3А	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов ТВГ-0,75 на современные аналоги. Замена сетевой установки на современный аналог (с учетом установки системы частотного регулирования насосов). Замена дымовой трубы высотой 40 метров	2025-2026	10 117,0
17.	.001	.01	.03	.012	001.01.03.012	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Серова, 272	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов КСВ-2,9 на современные аналоги. Замена одного котла КВГ-2,5 на современные аналоги. Замена газорегуляторной установки	2025, 2027-2028	13 272,0
18.	.001	.01	.03	.013	001.01.03.013	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 1	Техническое перевооружение котельной. Замена системы химводоподготовки. Замена котлов КСВ-2,9 на современные аналоги. Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	2023, 2026, 2027	11 986,0
19.	.001	.01	.03	.014	001.01.03.014	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Серова, 521	Техническое перевооружение котельной. Замена котла КВГ-2,5-95 на современный аналог	2025	3 791,0
20.	.001	.01	.03	.015	001.01.03.015	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Чехова, 13	Техническое перевооружение котельной. Замена системы химводоподготовки. Замена котла ТВГ-8 на котел КВГМ-10. Замена двух котлов Е-2,5-0,9 ГМ на современные аналоги	2025, 2026	32 081,0
21.	.001	.01	.03	.016	001.01.03.016	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Селекционная станция	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов ТВГ-0,75 на современный аналог. Замена сетевой насосной установки на современный аналог. Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов). Диспетчеризация котельной	2023	4 392,0
22.	.001	.01	.03	.017	001.01.03.017	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	Техническое перевооружение котельной. Замена котла ДЕ 10-14 на современный аналог. Замена котла ДКВР 4/13 на современный аналог	2023, 2028	45 696,0
23.	.001	.01	.03	.018	001.01.03.018	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87	Техническое перевооружение котельной. Создание системы для хранения и регазификации сжиженного углеводородного газа в качестве резервного топлива котельной	2029	78 788,0

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер подгруппы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
24.	.001	.01	.03	.019	001.01.03.019	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	Техническое перевооружение квартальной котельной. Замена котла КВ-ГМ-50-150М на два котла КВГ-30 или современный аналог. Замена двух котлов КВГМ-20 на современные аналоги	2027-2029	236 516,0
25.	.001	.01	.03	.020	001.01.03.020	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Серова, 2 (в резерве)	Техническое перевооружение котельной. Установка системы частотного регулирования насосов. Замена двух котлов КВГ-2,5 на современные аналоги. Замена газорегуляторной установки	2026-2029	14 488,0
26.	.001	.01	.03	.021	001.01.03.021	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	Техническое перевооружение котельной. Замена четырех котлов ТТ-100 на современные аналоги. Замена сетевой установки на современный аналог	2027-2029	112 923,0
27.	.001	.01	.03	.022	001.01.03.022	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Магистральная (х. Демино)	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов КСВ-2,9 на современные аналоги. Замена сетевой установки на современный аналог	2026, 2028-2029	14 925,0
28.	.001	.01	.03	.023	001.01.03.023	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Балакирева, 5	Техническое перевооружение котельной. Замена системы электроснабжения. Диспетчеризация котельной. Замена котлов КСВ-1,86 на современные аналоги	2024, 2027	15 199,0
29.	.001	.01	.03	.024	001.01.03.024	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 159	Техническое перевооружение котельной. Замена одного чугунного секционных котлов «Универсал» на современные котлы	2028	3 178,0
30.	.001	.01	.03	.025	001.01.03.025	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	Техническое перевооружение котельной. Замена котла ПТВМ-100 на котлы согласно разработанному проекту. Замена сетевой установки на современный аналог. Замена системы электроснабжения. Замена газорегуляторной установки	2024, 2028-2029	212 730,0
31.	.001	.01	.03	.026	001.01.03.026	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	Техническое перевооружение котельной. Замена котлов КВГМ-20 и автоматики на современные аналоги. Замена системы химической водоочистки на современный аналог	2027-2028	168 724,0
32.	.001	.01	.03	.027	001.01.03.027	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 417	Техническое перевооружение котельной. Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов). Замена газорегуляторной установки	2028-2029	1 963,0
33.	.001	.01	.03	.028	001.01.03.028	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Пригородная, 197	Техническое перевооружение котельной. Замена котлов К-ВГ-2,5-95 на современные аналоги. Монтаж наружных газопроводов	2026-2028	14 693,0
34.	.001	.01	.03	.029	001.01.03.029	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Гоголя, 36А	Техническое перевооружение котельной. Замена газорегуляторной установки	2028-2029	6 389,0
35.	.001	.01	.03	.030	001.01.03.030	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Трунова, 71	Техническое перевооружение котельной. Замена котла КВГ-0,8 и котла КВГ-0,86 на современные аналоги	2027, 2029	7 961,0
36.	.001	.01	.03	.031	001.01.03.031	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 228	Техническое перевооружение котельной. Замена одного котла КВГ-7,56 на современные аналоги. Замена стальной дымовой трубы. Замена кирпичной дымовой трубы	2024, 2028	86 499,0
37.	.001	.01	.03	.032	001.01.03.032	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Объездная, 9	Техническое перевооружение котельной. Замена одного котла КСВ-1,86на современные аналоги	2029	5 376,0

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер подгруппы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
38.	.001	.01	.03	.033	001.01.03.033	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 328	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов КСВ-2,9 на современные аналоги. Замена газорегуляторной установки. Установка системы частотного регулирования насосов	2027, 2029	14 112,0
39.	.001	.01	.03	.034	001.01.03.034	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Р. Люксембург, 18	Техническое перевооружение котельной. Замена котла КВГ-7,56 на современный аналог. Замена двух котлов Е-0,1-0,9 Г-3 на современный аналог. Замена сетевой насосной установки	2027-2029	37 084,0
40.	.001	.01	.03	.035	001.01.03.035	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Балахонова, 13	Техническое перевооружение котельной. Замена сетевой насосной установки (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	2027	1 716,0
41.	.001	.01	.03	.036	001.01.03.036	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Горького, 43	Техническое перевооружение котельной. Замена одного котла ТВГ-1,5 на современные аналоги. Замена котла КСВ-2,9 на современный аналог. Замена сетевой насосной установки (с учетом установки системы частотного регулирования насосов). Замена газорегуляторной установки	2027-2029	16 440,0
42.	.001	.01	.03	.037	001.01.03.037	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 8го Марта, 176	Техническое перевооружение котельной. Замена газорегуляторной установки. Замена одного котла ТВГ-2,5 на современные аналоги. Замена дымовой трубы	2028-2029	27 612,0
43.	.001	.01	.03	.038	001.01.03.038	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ломоносова, 44А	Техническое перевооружение котельной. Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов).	2029	626,0
44.	.001	.01	.03	.039	001.01.03.039	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Пономарева, 5	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов КВГ-0,46 на современные котлы	2027, 2029	6 370,0
45.	.001	.01	.03	.040	001.01.03.040	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	Техническое перевооружение котельной. Замена котлов КСВ-2,9 на современные аналоги	2024, 2028	14 098,0
46.	.001	.01	.03	.041	001.01.03.041	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Серова, 451	Техническое перевооружение котельной. Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» и котла CREATIS 4 XENIUM на современные аналоги. Замена насосной установки	2027	1 409,0
47.	.001	.01	.03	.042	001.01.03.042	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	Техническое перевооружение котельной. Замена котла Е-1/9Г (водогрейный) на современные аналоги	2024	1 305,0
48.	.001	.01	.03	.043	001.01.03.043	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 85	Техническое перевооружение котельной. Замена насосной установки	2026	370,0
49.	.001	.01	.03	.044	001.01.03.044	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Воронежская, 14А	Техническое перевооружение котельной. Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» и одного PEGASUS на современные аналоги. Замена насосной установки	2026	4 288,0
50.	.001	.01	.03	.045	001.01.03.045	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Пригородная, 70	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов ТВГ-0,75 на современные аналоги. Замена сетевой установки на современный аналог	2026	5 659,0
51.	.001	.01	.03	.046	001.01.03.046	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Репина, 146	Техническое перевооружение котельной. Замена сетевой установки на современный аналог. Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов). Диспетчеризация котельной. Замена двух котлов КВГ-0,8 на современный аналог	2024	10 117,0

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер под-группы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
52.	.001	.01	.03	.047	001.01.03.047	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов ТВГ-8 на современные аналоги	2024	35 713,0
53.	.001	.01	.03	.048	001.01.03.048	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Бабушкина, 2В	Техническое перевооружение котельной. Замена двух котлов НР-18 на современный аналог. Замена сетевой насосной установки на современный аналог. Диспетчеризация котельной	2024	6 719,0
54.	.001	.01	.03	.049	001.01.03.049	АО «Теплосеть»	Котельные г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-А1/Б/В	Техническое перевооружение котельных. Замена трех котлов КСУВ-100	2024	3 404,0
55.	.001	.01	.03	.050	001.01.03.050	АО «Теплосеть»	Котельная ул. Тухачевского, 17 (передвижная, резервная)	Техническое перевооружение котельной. Замена передвижной котельной	2026	15 709,0
56.								ИТОГО	-	1 740 995,0

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Действующие источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО г. Ставрополь на момент актуализации настоящей схемы отсутствуют.

5.5 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

Мероприятий по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии на территории МО г. Ставрополь не предусмотрено.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Мероприятий по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрено.

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

Действующие источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО г. Ставрополь на момент актуализации настоящей схемы отсутствуют. Схемой теплоснабжения не предусматривается перевод существующих котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях и заданной температуре горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Изменение утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии от существующих теплоисточников города не предусматривается. Сводная информация о температурных графиках отпуска тепла от котельных МО г. Ставрополь представлена в Табл. 5.3.

Табл. 5.3. Температурные графики отпуска тепла в сеть от котельных МО г. Ставрополь

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Температурный график, °С
АО «Теплосеть»		
1.	г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	115/70
2.	г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87	115/70
3.	г. Ставрополь, ул. Серова, 2 (в резерве)	115/70
4.	г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (паровые котлы)	пар
5.	г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (передвижная, в резерве)	115/70
6.	г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 85	95/70
7.	г. Ставрополь, 2й Юго-Западный пр., 9А	95/70
8.	г. Ставрополь, ул. Магистральная (х. Демино)	115/70
9.	г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	115/70
10.	г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	115/70
11.	г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	115/70
12.	г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182	115/70
13.	г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	115/70
14.	г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	115/70
15.	г. Ставрополь, ул. Балакирева, 5	95/70
16.	г. Ставрополь, ул. Ленина, 417	115/70
17.	г. Ставрополь, ул. Попова, 16	95/70
18.	г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 66	95/70
19.	г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 159	95/70
20.	г. Ставрополь, ул. Пригородная, 197	115/70
21.	г. Ставрополь, ул. Пригородная, 70	115/70
22.	г. Ставрополь, ул. Трунова, 71	95/70
23.	г. Ставрополь, ул. Репина, 146	95/70
24.	г. Ставрополь, ул. Гоголя, 36А	95/70
25.	г. Ставрополь, ул. Воронежская, 14А	95/70
26.	г. Ставрополь, ул. 4я Промышленная, 3	95/70
27.	г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	115/70
28.	г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 65	95/70
29.	г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 77	95/70
30.	г. Ставрополь, ул. Голенева, 6А	95/70
31.	г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	115/70
32.	г. Ставрополь, ул. Пушкина, 65	115/70
33.	г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24	115/70
34.	г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 228	115/70
35.	г. Ставрополь, ул. Объездная, 9	115/70

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Температурный график, °С
36.	г. Ставрополь, ул. М. Морозова, 10	115/70
37.	г. Ставрополь, ул. Ленина, 328	115/70
38.	г. Ставрополь, ул. Пржевальского, 15	115/70
39.	г. Ставрополь, ул. Мира, 302	115/70
40.	г. Ставрополь, ул. Р. Люксембург, 18	115/70
41.	г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	115/70
42.	г. Ставрополь, ул. Голенева, 46	95/70
43.	г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 2	95/70
44.	г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 161	95/70
45.	г. Ставрополь, ул. Краснофлотская, 187	95/70
46.	г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 8	95/70
47.	г. Ставрополь, ул. Балахонова, 13	95/70
48.	г. Ставрополь, ул. Горького, 43	95/70
49.	г. Ставрополь, ул. Объездная, 31	95/70
50.	г. Ставрополь, ул. 8го Марта, 176	115/70
51.	г. Ставрополь, ул. Мира, 324	115/70
52.	г. Ставрополь, ул. Ломоносова, 44А (паровые котлы)	пар
53.	г. Ставрополь, ул. Партизанская, 1Г	105/70
54.	г. Ставрополь, ул. Семашко, 1	95/70
55.	г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 1-3А	115/70
56.	г. Ставрополь, ул. Серова, 272	115/70
57.	г. Ставрополь, ул. Пономарева, 5	95/70
58.	г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 1	115/70
59.	г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	115/70
60.	г. Ставрополь, ул. Семашко, 6 (в резерве)	115/70
61.	г. Ставрополь, ул. Бабушкина, 2В	95/70
62.	г. Ставрополь, ул. Селекционная станция	95/70
63.	г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-А1	95/70
64.	г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-Б	95/70
65.	г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-В	95/70
66.	г. Ставрополь, ул. Гражданская, 3	115/70
67.	г. Ставрополь, ул. Абрамовая, 2	95/70
68.	г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 3	95/70
69.	г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 7	95/70
70.	г. Ставрополь, ул. Чехова, 13	115/70
71.	г. Ставрополь, ул. Серова, 521	95/70
72.	г. Ставрополь, ул. Серова, 451	95/70
73.	г. Ставрополь, ул. Чехова, 83 (в резерве)	115/70
ГУП СК «Крайтеплоэнерго»		
74.	Котельная № 44-01 (г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6)	95/70
75.	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	95/70
76.	Котельная № 44-03 (г. Ставрополь, ул. Федосеева, 9)	95/70
77.	Котельная № 44-04 (г. Ставрополь, ул. Советская, 9)	95/70
78.	Котельная № 44-05 (г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 26)	95/70
СКДТВС ОАО «РЖД»		
79.	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 2А	90/75
80.	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 24	90/75
81.	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Ползунова, 2	90/75
ООО фирма «Сириус»		
82.	Котельная ООО фирма «Сириус» г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	115/70 (со срезкой на 95)
Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго»		
83.	Котельная Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» г. Ставрополь, ул. 1я Промышленная, 4	95/70
ООО «Ритм-Б»		
84.	Котельная ООО «Ритм-Б» г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 10А	95/70
ИП Чернов Д.В.		
85.	Котельная ИП Чернов Д.В. г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 52	95/70

№ п/п	Адрес источника тепловой энергии	Температурный график, °С
ИП Согоян Г.В.		
86.	Котельная ИП Согоян Г.В. (г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 59)	95/70

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

Для подключения потребителей, расположенных в зонах перспективной застройки, необходимо предусмотреть расширение существующих источников тепловой энергии.

Перечень мероприятий по модернизации источников тепловой энергии с указанием планируемой установленной мощностью представлен выше (Табл. 5.1, Табл. 5.2). Существующий и перспективный баланс установленной тепловой мощности каждого источника теплоснабжения с учетом запланированных мероприятий представлен ранее в Разделе 2 настоящего документа.

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

Мероприятия по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предусмотрены.

6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей приведены в Главе 8 Обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.008.000).

6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (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 источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых под жилищную, комплексную или производственную застройку

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии) приведены в Табл. 6.1-Табл. 6.2 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Целью реализации данной группы проектов является выполнение обязательств теплоснабжающих организаций по подключению новых объектов теплопотребления (потребителей тепловой энергии). Реализация данных мероприятий позволит до 2030 г. обеспечить обязательства по подключению к СЦТ МО г. Ставрополь перспективных потребителей.

Табл. 6.1. Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО 1 АО «Теплосеть» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер подгруппы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
1.	.001	.02	.01	.01	001.02.01.001	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	Строительство тепловой сети диаметром 150-250 мм от тепловой сети по пр. Кулакова, 20Б (точки А) до ввода тепловой сети государственного учреждения здравоохранения «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер»	2023	14 004,0
2.	.001	.02	.01	.02	001.02.01.002	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	Строительство тепловой сети, диаметром 250 мм от ТК-77.113 тепловой сети по пр. Кулакова, 20 до ввода тепловой сети государственного учреждения здравоохранения «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» (потребитель 1 категории)	2025	5 053,0
3.	.001	.02	.01	.03	001.02.01.003	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Строительство и модернизация тепловых сетей с целью подключения объекта «Строительство лечебно-диагностического корпуса ГБУЗ СК «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» по цо. Октябрьская, 182а и резервирования потребителя 1 категории	2027	10 617,0
4.								ИТОГО	-	29 674,0

Табл. 6.2. Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности прочих ТСО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер подгруппы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
1.	SSS	.02	.01	.01	SSS.02.01.001	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	Строительство квартальной тепловой сети диаметром 800 мм от котельной по ул. Шпаковская в перспективном районе застройки Юго-западного района	2027, 2029	1 442 356,0
2.	.001	.02	.01	.02	SSS.02.01.002	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	Строительство квартальной тепловой сети диаметром 900 мм от котельной по ул. 45 Параллель в перспективном районе застройки Юго-западного района	2027, 2029	2 273 790,0
3.	.001	.02	.01	.03	SSS.02.01.003	Застройщик	Котельная г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87	Строительство квартальной тепловой сети от котельной по ул. Пирогова, 87 в перспективном районе застройки Юго-западного района	2027	436 594,0
4.	.001	.02	.01	.04	SSS.02.01.004	Застройщик	Источники застройщика	Строительство квартальной тепловой сети от котельной в перспективном районе застройки по ул. Селекционная, 1	2028	38 276,0

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источ- ника	Наименование мероприятия	Год реали- зации	Суммарные кап. вложе- ния, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер под- группы проектов	номер про- екта в со- ставе ЕТО	полный номер					
5.	.001	.02	.01	.05	SSS.02.01.005	Застройщик	Котельная г. Ставро- поль, ул. Магистраль- ная (х. Демино)	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Магистральная в «микрорайон 32» М-1	2028	333 958,0
6.	.001	.02	.01	.06	SSS.02.01.006	Застройщик	Котельная г. Ставро- поль, ул. Магистраль- ная (х. Демино)	Строительство квартальной тепловой сети в «микрорайоне 32» М- 2	2025, 2028	283 554,0
7.	.001	.02	.01	.07	SSS.02.01.007	Застройщик	Котельная г. Ставро- поль, ул. Магистраль- ная (х. Демино)	Строительство квартальной тепловой сети в «микрорайоне 32» М- 3	2025, 2028	333 594,0
8.								ИТОГО	-	5 142 122,0

6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности 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.

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в Табл. 6.3-Табл. 6.4 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Повышение надежности теплосети обеспечивается мероприятиями по техническому перевооружению теплотрасс. К таким мероприятиям относятся строительство и реконструкция участков тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, которые обеспечивают существующие расчетные гидравлические режимы. Мероприятия по замене участков тепловой сети в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса также приводят к улучшению параметров надежности теплоснабжения.

Табл. 6.3. Объемы нового строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО 1 АО «Теплосеть»

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер подгруппы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
1.	.001	.02	.02	.01	001.02.02.001	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов Юго-западного района (ул. Доваторцев, 50/2, ул. Доваторцев, 51/3, ул. Доваторцев, 29, пр. Ворошилова, 12/3, ул. 50 лет ВЛКСМ, 24/3, ул. 50 лет ВЛКСМ, 41/1, пр. Ворошилова, 10/4; 10/3, ул. 50 лет ВЛКСМ, 39/1, пр. Ворошилова, 3/2а, пр. Фестивальный, 1/2, ул. 50 лет ВЛКСМ, 73/2, ул. Пирогова, 40/2, ул. 50 лет ВЛКСМ, 51/1, пр. Ворошилова, 4/1, ул. Доваторцев, 51/2, ул. 50 лет ВЛКСМ, 36/3, ул. Серова, 7, ул. 50 лет ВЛКСМ, 52/3, ул. 50 лет ВЛКСМ, 20/4)	2023	14 513,0
2.	.001	.02	.02	.02	001.02.02.002	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов Центрального района (ул. Ленина, 318/1, ул. Орджоникидзе, 1, пр. К.Маркса, 8, ул. Комсомольская, 46, ул. Мира, 283, ул. Маяковского, 16а, пр. Каховский, 17, ул. Мира, 428, ул. Ленина, 112, ул. Гражданская, 3, ул. Мира, 404-428, ул. Морозова, 16а, пр. Октябрьской революции, 6, ул. Мира, 426/1-404, ул. Мира, 458/2, ул. Мира, 404-400, ул. Ленина, 328/4)	2024	20 188,0
3.	.001	.02	.02	.03	001.02.02.003	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Вынос тепловой сети диаметром 500 мм с территории спортивного комплекса федерального государственного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Краснодарский университет Министерства внутренних дел Российской Федерации» от ТК-77.4 до ТКВ-77.2	2026	91 987,0
4.	.001	.02	.03	.01	001.02.03.001	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Замена тепловой сети диаметром 500 мм по ул. Шпаковская от ТК-1.540 до ТК-1.545	2025	12 794,0
5.	.001	.02	.03	.02	001.02.03.002	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Замена тепловых сетей от котельной 2-я Промышленная, 86 с применением современных технологий	2026	66 256,0
6.	.001	.02	.03	.03	001.02.03.003	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Замена тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 диаметром 200 мм от ТК-17.30 до ТК-17.36	2024	6 054,0
7.	.001	.02	.03	.04	001.02.03.004	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Замена тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 от ТК-17.64 до ТК-17.159	2026	15 422,0
8.	.001	.02	.03	.05	001.02.03.005	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24	Замена тепловой сети от котельной по проезду Ленинградский, 24 с заменой диаметра 250 мм на диаметр 300 мм от ТК-18.3 до ТК-18.4	2024	3 529,0
9.	.001	.02	.03	.06	001.02.03.006	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	Замена тепловой сети от котельной Лермонтова, 153 с применением современных технологий	2023, 2026	13 704,0
10.	.001	.02	.03	.07	001.02.03.007	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 228	Замена тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 228 от ТК-2.36 до ТК-2.69	2023, 2025, 2026	45 023,0
11.	.001	.02	.03	.08	001.02.03.008	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 302	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 диаметром 250 мм от ТК-27.15 до ТК-27.26	2026	6 663,0

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер подгруппы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
12.	.001	.02	.03	.09	001.02.03.009	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 302	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 от ТК-27.31 до ТК-27.35	2024	4 572,0
13.	.001	.02	.03	.10	001.02.03.010	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТКВ-19.1 до ТК-19.8	2023	6 314,0
14.	.001	.02	.03	.11	001.02.03.011	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 диаметром 200-250 мм от ТК-19.104 до ТК-19.43	2026	22 789,0
15.	.001	.02	.03	.12	001.02.03.012	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий	2026	35 111,0
16.	.001	.02	.03	.13	001.02.03.013	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	Замена тепловых сетей от котельной Доваторцев, 44Е с применением современных технологий	2023, 2025, 2026	91 229,0
17.	.001	.02	.03	.14	001.02.03.014	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Замена тепловой сети диаметром 300 мм по ул. Тухачевского от ТК-1.113 до ТК-1.130	2025	28 377,0
18.	.001	.02	.03	.15	001.02.03.015	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182	Замена тепловой сети от котельной по ул. Октябрьская, 182 в сторону ул. Лесная от ТК-39.13 до ТКВ-39.15	2026	7 347,0
19.	.001	.02	.03	.16	001.02.03.016	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	Замена тепловых сетей от котельной Кулакова, 20 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 500 мм от ТК-92.41 до ТК-77.11	2026	35 463,0
20.	.001	.02	.03	.17	001.02.03.017	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182	Замена тепловых сетей от котельной Октябрьская, 182 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 250 мм от ТК-39.19 до ТК-39.25	2026	13 000,0
21.	.001	.02	.03	.18	001.02.03.018	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	Замена тепловой сети диаметром 600 мм от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.56	2024	15 315,0
22.	.001	.02	.03	.19	001.02.03.019	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Замена магистральной тепловой сети от ул. Доваторцев, 39 до жилого дома по ул. Доваторцев, 33 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.45 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	2026	43 804,0
23.	.001	.02	.03	.20	001.02.03.020	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Замена тепловой сети от ТК-3.21 до ТК-2.104 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 200мм по ул. Ленина, 359. Резервирование тепловых сетей котельной по ул. Доваторцев, 2 и котельной по ул. Дзержинского, 228	2023	3 521,0
24.	.001	.02	.03	.21	001.02.03.021	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87	Замена тепловой сети 528 квартала от ТК-98.19 до ТК-1.256 для переключения потребителей на котельную по ул. Пирогова, 87	2028-2029	7 409,0
25.	.001	.02	.03	.22	001.02.03.022	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Замена тепловой сети от ул. Доваторцев, 39 до жилого дома по ул. Доваторцев, 33 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.45 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	2027	20 363,0
26.	.001	.02	.03	.23	001.02.03.023	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий	2027-2029	110 399,0
27.	.001	.02	.03	.24	001.02.03.024	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	Замена тепловых сетей от котельной Доваторцев, 44Е с применением современных технологий	2027-2029	112 121,0

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер под-группы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
28.	.001	.02	.03	.25	001.02.03.025	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	Замена тепловых сетей от котельной 2-я Промышленная, 8Б с применением современных технологий	2027-2029	323 742,0
29.	.001	.02	.03	.26	001.02.03.026	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	Замена тепловых сетей от котельной Кулакова, 20 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 500 мм от ТК-92.41 до ТК-77.11	2028-2029	67 818,0
30.	.001	.02	.03	.27	001.02.03.027	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	Замена тепловых сетей от котельной Октябрьская, 184 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 300 мм от котельной до ТК-40.17	2027-2029	25 290,0
31.	.001	.02	.03	.28	001.02.03.028	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182	Замена тепловых сетей от котельной Октябрьская, 182 с применением современных технологий	2027-2029	25 555,0
32.	.001	.02	.03	.29	001.02.03.029	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Замена тепловой сети протяженностью 635 метров по пр. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.150 до ТК-17.84	2028-2029	37 512,0
33.	.001	.02	.03	.30	001.02.03.030	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	Замена тепловой сети протяженностью 416 метров, диаметром 600 мм от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.230	2027-2029	98 863,0
34.	.001	.02	.03	.31	001.02.03.031	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	Замена тепловой сети от котельной Лермонтова, 153 с применением современных технологий	2027-2028	26 032,0
35.	.001	.02	.03	.32	001.02.03.032	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24	Замена тепловых сетей от котельной Ленинградский, 24 с применением современных технологий в т.ч. участок диаметром 500 мм от ТКВ-18.58 до ТК-18.90	2028-2029	31 955,0
36.								ИТОГО	-	1 490 034,0

Табл. 6.4. Объемы нового строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в зоне деятельности прочих ТСО

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер под-группы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
1.	SSS	.02	.03	.01	SSS.02.03.001	Застройщик	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТКВ-19.1 до ТКВ-19.11	2025	11 903,0
2.	.001	.02	.03	.02	SSS.02.03.002	Застройщик	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТК-19.60 до перспективных объектов 162-163 кварталов	2026	65 513,0
3.	.001	.02	.03	.03	SSS.02.03.003	Застройщик	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТК-19.11 до ТК-19.79	2027	16 340,0

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер под-группы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
4.	.001	.02	.03	.04	SSS.02.03.004	Застройщик	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТК-19.79 до перспективных объектов 164 квартала	2027	50 401,0
5.	.001	.02	.03	.05	SSS.02.03.005	Застройщик	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТК-19.79 до ТК-19.101	2029	1 237,0
6.	.001	.02	.03	.06	SSS.02.03.006	Застройщик	Котельная г. Ставрополь, ул. Мира, 324	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТК-19.114 до перспективных объектов 165 квартала	2029	19 043,0
7.								ИТОГО	-	164 437,0

6.6 Предложения по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей

Мероприятия по реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением пропускной способности в целях подключения новых потребителей, в том числе информация по участкам тепловых сетей, приведены в п. 6.6.1.

Мероприятия по реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением пропускной способности для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов, в том числе информация по участкам тепловых сетей, приведены в п. 6.6.2.

6.6.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Перечни мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в Табл. 6.5 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

6.6.2 Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов

В связи с тем, что на момент разработки проекта актуализированной схемы теплоснабжения не выявлены участки тепловых сетей, требующие увеличения диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов, мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов не предусмотрены.

Табл. 6.5. Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО 1 АО «Теплосеть» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов

№ п/п	Код группы проекта					Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб.
	номер ЕТО	номер группы проекта	номер под-группы проектов	номер проекта в составе ЕТО	полный номер					
1.	.001	.02	.04	.01	001.02.04.001	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей. Замена тепловой сети по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул.45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.256	2026	99 257,0
2.	.001	.02	.04	.02	001.02.04.002	АО «Теплосеть»	Источники АО «Теплосеть»	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей. Замена магистральной тепловой сети от жилого дома по ул. Доваторцев, 46 с переходом ул. Доваторцев от ТК-1.102 до ТК-1.318	2026	25 636,0
3.	.001	.02	.04	.03	001.02.04.003	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей. Замена магистральной тепловой сети от котельной по ул. 2-я Промышленная, 8Б от ТК-92.44 до ТК-92.33	2023, 2026	41 205,0
4.	.001	.02	.04	.04	001.02.04.004	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей. Замена магистральной тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 по пр. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.55 до ТК-17.84	2023	19 947,0
5.	.001	.02	.04	.05	001.02.04.005	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей. Замена участка тепловой сети котельной по ул. Октябрьская, 184 диаметром 150-200мм на диаметр 250 мм от ТК-40.17 до ТКВ-40.2	2024	12 077,0
6.	.001	.02	.04	.06	001.02.04.006	АО «Теплосеть»	Котельная г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей. Замена участка тепловой сети котельной по пр. Кулакова, 20Б диаметром 200мм на диаметр 250 мм от ТК-77.38 до ТК-77.39 (участок тепловой сети от ТК-77.38 до точки А)	2023	1 026,0
7.								ИТОГО	-	199 148,0

6.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Целью реализации данных мероприятий является снижение доли изношенных тепловых сетей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации, а также достижение целевых показателей по снижению потерь тепловой энергии. Данный перечень проектов подлежит корректировке в рамках ежегодной актуализации схемы теплоснабжения с учетом фактических темпов реконструкции. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей, предусмотреть изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей (в том числе с уменьшением диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с или вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые сети).

Иные мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса и указанных в Табл. 6.3-Табл. 6.5, не предусмотрены.

6.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и тепловых пунктов

Мероприятия по строительству новых насосных станций в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых пунктов в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

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

Мероприятия по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения в МО г. Ставрополь не предусмотрены, т.к. все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) выполнены закрытыми.

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

Мероприятия 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 МО г. Ставрополь не предусмотрены, т.к. все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) выполнены закрытыми.

8 Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории МО г. Ставрополь подробно описаны в Главе 10 Обосновывающих материалов «Перспективные топливные балансы» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.010.000).

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективное потребление топлива рассчитано для разрабатываемого варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в Главах 5, 7, 8 и 9 Обосновывающих материалов.

Для расчета выработки тепловой энергии и потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии (Главы 2 и 4 Обосновывающих материалов);

- перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;

- перспективный удельный расход условного топлива (далее – УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел;

- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

8.1.1 Перспективные топливные балансы котельных АО «Теплосеть»

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки.

В период 2022-2030 гг. общее потребление топлива котельными АО «Теплосеть» увеличится с 248,47 до 263,00 тыс. т у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источников АО «Теплосеть» на период 2022-2030 гг. представлены в Табл. 8.1.

Табл. 8.1. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности АО «Теплосеть»

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
1	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е															
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	347,13	344,29	345,76	375,98	354,04	367,30	369,62	369,47	369,06	368,75	368,91	368,91	368,91	
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,11	6,30	6,22	6,57	6,46	7,04	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	341,02	337,99	339,53	369,40	347,58	360,25	363,17	363,02	362,61	362,30	362,46	362,46	362,46	
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	46,34	41,67	40,97	40,97	41,39	42,90	43,24	43,23	43,18	43,14	43,16	43,16	43,16	
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	294,69	296,32	298,56	328,43	306,19	317,36	319,93	319,93	319,79	319,43	319,16	319,30	319,30	319,30
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	294,69	296,32	298,56	328,43	306,19	317,36	319,93	319,79	319,43	319,43	319,16	319,30	319,30	319,30
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	56,47	55,04	55,47	60,22	56,75	58,87	59,25	59,25	59,22	59,16	59,11	59,13	59,13	59,13
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,66	159,87	160,44	160,18	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,58	162,84	163,38	163,03	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	
2	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87															
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	133,17	121,08	120,54	126,18	125,58	130,59	132,67	132,75	132,72	132,79	132,88	132,88	132,88	
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,32	2,10	2,17	2,32	2,19	2,23	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	130,85	118,98	118,37	123,86	123,40	128,36	130,51	130,58	130,55	130,62	130,71	130,71	130,71	
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	8,41	8,56	8,54	8,54	8,66	9,01	9,16	9,16	9,16	9,17	9,17	9,17	9,17	
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	122,44	110,42	109,84	115,33	114,74	119,35	121,35	121,42	121,39	121,46	121,54	121,54	121,54	
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в горячей воде	тыс. Гкал	122,44	110,42	109,84	115,33	114,74	119,35	121,35	121,42	121,39	121,46	121,54	121,54	121,54	
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	21,00	19,54	19,38	20,33	20,16	20,96	21,30	21,31	21,31	21,32	21,33	21,33	21,33	
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,66	161,42	160,78	161,13	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,46	164,26	163,72	164,15	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38		
3	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 2 (резервная)															
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,09	2,73	0,01	0,45	1,73	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,09	2,73	0,01	0,44	1,73	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,11	0,00	0,02	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,05	2,62	0,01	0,42	1,66	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в горячей воде	тыс. Гкал	1,05	2,62	0,01	0,42	1,66	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,18	0,45	0,00	0,08	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,20	163,00	163,64	183,03	181,96	-	-	-	-	-	-	-	-	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,20	163,00	163,64	187,97	181,96	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (передвижная, резервная)															
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (паровые котлы)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,46	0,50	0,37	0,47	0,49	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,10	0,11	0,07	0,09	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,35	0,39	0,30	0,39	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,34	0,37	0,29	0,37	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	в паре	тыс. Гкал	0,34	0,37	0,29	0,37	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,17	159,43	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	221,40	204,51	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57
6	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 85														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,04	1,13	1,06	1,23	0,95	0,79	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,99	1,08	1,02	1,20	0,93	0,77	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,05	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,95	1,04	0,97	1,15	0,89	0,74	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,95	1,04	0,97	1,15	0,89	0,74	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,18	0,16	0,19	0,15	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,89	163,59	154,00	157,56	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,22	171,35	160,75	161,46	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27	161,27
7	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, 2й Юго-Западный пр., 9А														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	0,05	0,24	0,23	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	0,048	0,240	0,225	0,210	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	0,001	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	-	0,047	0,234	0,219	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	0,05	0,23	0,22	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	0,01	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	189,70	153,63	153,38	153,38	153,38	153,38	153,38	153,38	153,38	153,38	153,38
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	192,59	155,18	159,36	159,36	159,36	159,36	159,36	159,36	159,36	159,36	159,36

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
8	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Магистральная (х. Демино)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	7,70	7,51	7,50	8,01	7,80	9,45	6,83	6,78	6,78	6,82	6,82	6,82	6,82
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,32	0,30	0,31	0,34	0,33	0,41	0,40	0,35	0,35	0,39	0,39	0,39	0,39
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	7,38	7,21	7,19	7,67	7,46	9,05	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,92	0,84	0,88	0,88	0,85	1,03	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	6,46	6,37	6,31	6,79	6,62	8,02	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	6,46	6,37	6,31	6,79	6,62	8,02	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,33	1,29	1,29	1,37	1,33	1,62	1,17	1,16	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,35	171,69	171,49	171,40	171,04	171,04	171,04	171,04	171,04	171,04	171,04	171,04	171,04
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	179,82	178,92	178,82	179,04	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	
9	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	23,98	23,93	23,66	24,24	23,47	35,74	34,85	34,85	34,85	34,85	34,85	34,85	34,85
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,34	0,37	0,40	0,41	0,31	0,47	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,65	23,56	23,25	23,83	23,16	35,27	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,55	1,58	1,54	2,34	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	22,07	21,99	21,71	22,25	21,62	32,92	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	22,07	21,99	21,71	22,25	21,62	32,92	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13	32,13
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,83	3,86	3,82	3,92	3,80	5,79	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,90	161,38	161,57	161,61	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,17	163,91	164,36	164,38	164,18	164,18	164,18	164,18	164,18	164,18	164,18	164,18	164,18	
10	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	127,56	132,04	132,75	147,41	138,08	133,54	137,45	137,45	137,42	137,41	137,34	137,34	137,34
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,30	2,54	2,39	2,83	2,69	2,61	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	125,26	129,50	130,36	144,58	135,39	130,93	134,83	134,83	134,79	134,79	134,71	134,71	134,71
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	13,92	14,30	14,22	14,22	14,44	13,96	14,38	14,38	14,37	14,37	14,36	14,36	14,36
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	111,33	115,20	116,15	130,36	120,95	116,97	120,45	120,45	120,42	120,42	120,35	120,35	120,35
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	111,33	115,20	116,15	130,36	120,95	116,97	120,45	120,45	120,42	120,42	120,35	120,35	120,35
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	22,57	22,06	21,88	24,13	22,47	21,73	22,37	22,37	22,36	22,36	22,35	22,35	22,35
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	176,91	167,10	164,83	163,70	162,74	162,74	162,74	162,74	162,74	162,74	162,74	162,74	162,74
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	180,17	170,38	167,85	166,90	165,97	165,97	165,97	165,97	165,97	165,97	165,97	165,97	165,97	
11	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	99,76	98,45	98,49	103,20	98,63	109,66	107,58	107,75	107,60	107,71	107,77	107,77	107,77
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,09	1,90	2,07	2,18	2,00	2,11	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	97,67	96,55	96,42	101,03	96,63	107,55	105,51	105,67	105,53	105,63	105,70	105,70	105,70
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	14,39	15,23	15,16	15,16	15,44	17,18	16,86	16,88	16,86	16,88	16,89	16,89	16,89
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	83,28	81,33	81,26	85,86	81,19	90,37	88,65	88,79	88,67	88,76	88,81	88,81	88,81
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	в горячей воде	тыс. Гкал	83,28	81,33	81,26	85,86	81,19	90,37	88,65	88,79	88,67	88,76	88,81	88,81	88,81
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	17,13	16,69	16,66	17,47	16,69	18,55	18,20	18,23	18,21	18,22	18,24	18,24	18,24
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,70	169,52	169,19	169,28	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20	169,20
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,38	172,85	172,82	172,93	172,71	172,71	172,71	172,71	172,71	172,71	172,71	172,71	172,71
12	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26,71	27,03	26,47	28,39	27,33	33,64	25,66	25,60	25,54	25,49	25,49	25,49	25,49
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,64	0,49	0,42	0,51	0,51	0,63	0,59	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	26,07	26,54	26,05	27,88	26,82	33,00	25,07	25,00	24,94	24,89	24,90	24,90	24,90
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,56	4,01	3,99	3,99	2,53	3,11	2,36	2,35	2,35	2,34	2,34	2,34	2,34
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	23,51	22,53	22,06	23,89	24,29	29,89	22,71	22,65	22,59	22,55	22,55	22,55	22,55
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	23,51	22,53	22,06	23,89	24,29	29,89	22,71	22,65	22,59	22,55	22,55	22,55	22,55
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,41	4,42	4,33	4,65	4,46	5,48	4,18	4,17	4,16	4,15	4,16	4,16	4,16
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,13	163,59	163,74	163,72	163,02	163,02	163,02	163,02	163,02	163,02	163,02	163,02	163,02
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,16	166,64	166,40	166,72	166,14	166,14	166,14	166,14	166,14	166,14	166,14	166,14	166,14	
13	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 441														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9,55	11,13	11,01	11,96	11,34	12,78	12,50	12,72	12,65	12,66	12,66	12,66	12,66
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,39	0,42	0,22	0,20	0,19	0,22	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	9,16	10,71	10,79	11,76	11,15	12,56	12,30	12,51	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,01	1,15	1,21	1,21	1,16	1,31	1,28	1,30	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	8,14	9,56	9,58	10,55	9,99	11,25	11,02	11,21	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	8,14	9,56	9,58	10,55	9,99	11,25	11,02	11,21	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,63	1,87	1,89	2,06	1,95	2,20	2,15	2,19	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,11	168,44	171,64	172,25	172,29	172,29	172,29	172,29	172,29	172,29	172,29	172,29	172,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	178,34	175,01	175,14	175,25	175,19	175,19	175,19	175,19	175,19	175,19	175,19	175,19	175,19	
14	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	11,03	10,54	10,54	11,25	10,71	14,97	15,06	15,12	15,12	15,12	15,04	15,04	15,04
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,26	0,22	0,23	0,26	0,26	0,35	0,40	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	10,77	10,32	10,31	10,99	10,45	14,61	14,67	14,63	14,63	14,63	14,56	14,56	14,56
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,50	0,95	1,00	1,00	0,96	1,34	1,35	1,35	1,35	1,35	1,34	1,34	1,34
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	9,27	9,36	9,31	9,99	9,49	13,27	13,32	13,29	13,29	13,29	13,22	13,22	13,22
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	9,27	9,36	9,31	9,99	9,49	13,27	13,32	13,29	13,29	13,29	13,22	13,22	13,22
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,84	1,80	1,79	1,92	1,82	2,54	2,56	2,57	2,57	2,57	2,56	2,56	2,56
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,69	170,31	170,14	170,31	169,91	169,91	169,91	169,91	169,91	169,91	169,91	169,91	169,91
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,66	174,00	173,96	174,32	174,12	174,12	174,12	174,12	174,12	174,12	174,12	174,12	174,12	
15	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балакирева, 5														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,95	3,05	3,05	3,15	2,98	3,82	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,14	0,15	0,14	0,16	0,15	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,81	2,90	2,91	3,00	2,83	3,63	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,88	0,53	0,56	0,56	0,54	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,93	2,36	2,35	2,43	2,29	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в горячей воде	тыс. Гкал	1,93	2,36	2,35	2,43	2,29	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,52	0,53	0,54	0,56	0,52	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	176,86	174,44	176,44	176,20	175,92	175,92	175,92	175,92	175,92	175,92	175,92	175,92	175,92	
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	185,40	183,63	185,14	185,37	185,18	185,18	185,18	185,18	185,18	185,18	185,18	185,18	185,18	
16	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 417 (паровые котлы)															
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,45	4,58	4,32	4,54	4,98	1,73	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,15	1,06	0,12	0,23	0,22	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,29	3,51	4,20	4,31	4,76	1,60	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,10	0,90	1,07	1,10	1,21	0,41	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	3,20	2,62	3,13	3,21	3,55	1,19	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	
	в паре	тыс. Гкал	3,20	2,62	3,13	3,21	3,55	1,19	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,75	0,74	0,74	0,74	0,80	0,28	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,49	160,77	170,40	162,25	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,52	209,33	175,31	170,72	167,86	167,86	167,86	167,86	167,86	167,86	167,86	167,86	167,86		
17	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Попова, 16															
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,39	2,30	2,15	2,39	2,43	2,41	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,34	2,25	2,09	2,33	2,34	2,35	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,23	0,12	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	2,11	2,13	1,96	2,20	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в горячей воде	тыс. Гкал	2,11	2,13	1,96	2,20	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,38	0,37	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,07	159,79	158,83	160,00	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,94	163,73	163,74	164,10	164,03	164,03	164,03	164,03	164,03	164,03	164,03	164,03	164,03		
18	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 66															
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,69	0,63	0,71	0,65	0,61	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,67	0,62	0,70	0,64	0,60	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,65	0,59	0,67	0,61	0,58	0,54	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,65	0,59	0,67	0,61	0,58	0,54	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,11	0,10	0,11	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,82	155,63	155,18	155,00	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	157,48	158,22	158,19	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13		

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
19	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 159														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,74	0,78	0,76	0,82	0,82	0,78	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,04	0,04	0,06	0,06	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,71	0,74	0,72	0,76	0,77	0,73	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,15	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,56	0,68	0,64	0,69	0,70	0,67	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	в паре	тыс. Гкал	0,22	0,27	0,26	0,27	0,28	0,26	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,34	0,41	0,39	0,42	0,42	0,40	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,13	0,14	0,13	0,14	0,14	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	179,66	176,58	173,78	173,18	173,93	173,93	173,93	173,93	173,93	173,93	173,93	173,93	173,93
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	188,42	185,51	183,70	186,72	186,52	186,52	186,52	186,52	186,52	186,52	186,52	186,52	186,52	
20	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 197														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	22,53	22,55	22,02	24,67	23,72	28,53	24,91	24,91	24,91	24,90	24,91	24,91	24,91
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,53	0,43	0,46	0,53	0,47	0,57	0,54	0,54	0,54	0,53	0,54	0,54	0,54
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21,99	22,12	21,56	24,14	23,25	27,97	24,37	24,37	24,37	24,37	24,37	24,37	24,37
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,42	2,38	2,38	2,38	2,39	2,88	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	19,57	19,73	19,18	21,76	20,85	25,09	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	19,57	19,73	19,18	21,76	20,85	25,09	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,67	3,66	3,56	3,98	3,83	4,61	4,03	4,03	4,03	4,02	4,03	4,03	4,03
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,86	162,38	161,82	161,37	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,81	165,57	165,30	164,90	164,88	164,88	164,88	164,88	164,88	164,88	164,88	164,88	164,88	
21	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 70														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,06	4,80	4,62	4,94	4,77	5,58	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,09	0,08	0,09	0,10	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,97	4,71	4,53	4,84	4,68	5,47	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,53	0,48	0,48	0,48	0,48	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	4,44	4,23	4,04	4,36	4,20	4,91	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	4,44	4,23	4,04	4,36	4,20	4,91	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,84	0,81	0,78	0,83	0,80	0,94	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,96	168,70	168,26	168,34	168,29	168,29	168,29	168,29	168,29	168,29	168,29	168,29	168,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,06	171,68	171,52	171,67	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	
22	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Трунова, 71														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,68	2,76	2,53	2,82	2,61	2,74	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,07	0,17	0,16	0,14	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,60	2,59	2,36	2,67	2,53	2,65	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,52	0,26	0,27	0,27	0,26	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	2,08	2,33	2,09	2,40	2,27	2,37	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	в горячей воде	тыс. Гкал	2,08	2,33	2,09	2,40	2,27	2,37	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,43	0,42	0,40	0,45	0,43	0,45	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,37	154,00	157,82	159,80	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,94	164,28	168,79	168,46	168,37	168,37	168,37	168,37	168,37	168,37	168,37	168,37	168,37
23	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Репина, 146														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,11	1,21	1,18	1,43	1,40	1,95	1,91	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,05	0,04	0,05	0,05	0,07	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,08	1,16	1,14	1,38	1,36	1,88	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,30	0,24	0,25	0,25	0,24	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,77	0,92	0,89	1,13	1,11	1,54	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,77	0,92	0,89	1,13	1,11	1,54	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,19	0,19	0,19	0,23	0,22	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,51	157,77	159,88	159,25	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	176,10	164,08	165,51	164,96	164,98	164,98	164,98	164,98	164,98	164,98	164,98	164,98	164,98	
24	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гоголя, 36А														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,25	0,28	0,25	0,26	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	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
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,24	0,27	0,25	0,25	0,26	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,21	0,24	0,22	0,22	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,21	0,24	0,22	0,22	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	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
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	187,54	158,63	161,13	161,19	161,21	161,21	161,21	161,21	161,21	161,21	161,21	161,21	161,21
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	198,81	165,98	164,25	164,28	164,31	164,31	164,31	164,31	164,31	164,31	164,31	164,31	164,31	
25	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Воронежская, 14А														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,38	0,41	0,49	0,56	0,55	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,35	0,39	0,47	0,53	0,53	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,32	0,37	0,45	0,51	0,51	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,32	0,37	0,45	0,51	0,51	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,06	0,06	0,08	0,09	0,09	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,67	156,78	156,62	156,66	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,73	165,38	164,34	164,58	164,66	164,66	164,66	164,66	164,66	164,66	164,66	164,66	164,66	
26	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 4я Промышленная, 3														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,50	0,51	0,52	0,53	0,53	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,13	153,95	153,11	153,12	153,26	153,26	153,26	153,26	153,26	153,26	153,26	153,26	153,26
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,21	159,00	158,67	158,92	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87
27	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	24,46	23,69	22,90	25,18	24,47	25,20	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	30,30	30,30
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,49	0,34	0,39	0,46	0,45	0,48	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,97	23,34	22,51	24,72	24,02	24,71	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	29,86	29,86
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,39	1,96	2,06	2,06	1,96	2,02	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	2,44	2,44
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	21,59	21,38	20,44	22,66	22,06	22,70	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	27,42	27,42
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	21,59	21,38	20,44	22,66	22,06	22,70	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	27,42	27,42
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,13	3,96	3,84	4,23	4,10	4,22	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	5,08	5,08
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,78	167,24	167,83	167,80	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,20	169,69	170,74	170,91	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70
28	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 65														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,52	0,53	0,60	0,50	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,53	0,50	0,52	0,59	0,48	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	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
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,51	0,58	0,47	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,51	0,58	0,47	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,09	0,09	0,09	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,09	168,69	174,68	161,07	172,01	172,01	172,01	172,01	172,01	172,01	172,01	172,01	172,01
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,33	175,62	178,07	163,88	178,10	178,10	178,10	178,10	178,10	178,10	178,10	178,10	178,10
29	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 77														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,06	1,10	1,03	1,26	0,90	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,04	1,07	1,00	1,24	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,06	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,93	1,01	0,93	1,17	0,82	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,93	1,01	0,93	1,17	0,82	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,19	0,20	0,19	0,20	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	183,44	180,86	180,67	161,27	181,06	181,06	181,06	181,06	181,06	181,06	181,06	181,06	181,06
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	187,53	185,14	185,49	163,91	185,40	185,40	185,40	185,40	185,40	185,40	185,40	185,40	185,40

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
30	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 6А														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,18	0,17	0,17	0,20	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,17	0,16	0,16	0,20	0,15	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,17	0,16	0,16	0,19	0,15	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,17	0,16	0,16	0,19	0,15	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	196,48	191,24	193,79	159,27	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	201,70	196,15	196,74	160,95	196,41	196,41	196,41	196,41	196,41	196,41	196,41	196,41	196,41	
31	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	105,53	101,65	96,79	107,66	103,20	114,07	112,36	112,32	112,30	112,26	112,19	112,19	112,19
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,88	1,96	2,13	2,23	2,08	2,24	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	103,65	99,69	94,66	105,43	101,12	111,83	109,78	109,74	109,72	109,68	109,61	109,61	109,61
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	14,96	13,04	12,87	12,87	12,76	14,11	13,85	13,84	13,84	13,84	13,83	13,83	13,83
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	88,69	86,65	81,79	92,56	88,36	97,72	95,93	95,90	95,88	95,85	95,78	95,78	95,78
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	88,69	86,65	81,79	92,56	88,36	97,72	95,93	95,90	95,88	95,85	95,78	95,78	95,78
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	17,41	16,71	15,91	17,71	16,77	18,53	18,26	18,25	18,25	18,24	18,23	18,23	18,23
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,02	164,43	164,33	164,55	162,47	162,47	162,47	162,47	162,47	162,47	162,47	162,47	162,47
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,02	167,66	168,02	168,03	165,82	165,82	165,82	165,82	165,82	165,82	165,82	165,82	165,82	
32	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пушкина, 65														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,92	6,81	6,63	7,07	6,71	7,49	6,57	6,57	6,57	6,51	6,51	6,51	6,51
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,37	0,33	0,28	0,22	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,17	0,17	0,17	0,17
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6,55	6,47	6,34	6,86	6,50	7,26	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,29	1,08	1,13	1,13	1,09	1,22	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	5,26	5,39	5,21	5,73	5,41	6,04	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	5,26	5,39	5,21	5,73	5,41	6,04	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,15	1,13	1,11	1,20	1,14	1,27	1,11	1,11	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,37	165,38	167,33	169,53	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,66	173,92	174,84	174,88	174,75	174,75	174,75	174,75	174,75	174,75	174,75	174,75	174,75	
33	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	63,05	62,91	61,76	68,38	64,64	61,93	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,44	1,39	1,48	1,80	1,69	1,56	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	61,61	61,51	60,28	66,58	62,95	60,37	63,85	63,85	63,85	63,85	63,85	63,85	63,85
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	7,78	7,21	7,18	7,18	7,19	6,90	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	53,83	54,30	53,10	59,40	55,76	53,47	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	в горячей воде	тыс. Гкал	53,83	54,30	53,10	59,40	55,76	53,47	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	10,38	10,17	9,97	11,00	10,37	9,94	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,65	161,65	161,41	160,89	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,49	165,31	165,37	165,24	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77	164,77
34	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 228														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	82,22	82,63	83,62	92,37	88,21	95,04	100,18	100,11	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,27	1,35	1,42	1,57	1,42	1,66	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	80,95	81,28	82,19	90,80	86,79	93,38	98,57	98,50	98,37	98,37	98,37	98,37	98,37
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	9,83	8,77	8,66	8,66	8,68	9,34	9,86	9,85	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	71,12	72,50	73,54	82,14	78,11	84,04	88,71	88,65	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	71,12	72,50	73,54	82,14	78,11	84,04	88,71	88,65	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	14,14	14,06	14,26	15,47	14,71	15,85	16,70	16,69	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,00	170,20	170,52	167,50	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	174,70	173,04	173,46	170,39	169,48	169,48	169,48	169,48	169,48	169,48	169,48	169,48	169,48	
35	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Объездная, 9														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,74	13,44	13,60	14,43	13,26	14,26	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,23	0,22	0,22	0,24	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,52	13,22	13,38	14,18	13,04	14,01	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,33	1,21	1,27	1,27	1,19	1,28	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	12,19	12,01	12,10	12,91	11,85	12,73	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	12,19	12,01	12,10	12,91	11,85	12,73	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22	12,22
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,26	2,21	2,17	2,30	2,12	2,27	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,55	164,09	159,53	159,56	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,31	166,82	162,13	162,30	162,27	162,27	162,27	162,27	162,27	162,27	162,27	162,27	162,27	
36	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. М. Морозова, 10														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	18,15	16,81	17,11	18,46	16,84	15,45	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,33	0,29	0,31	0,33	0,31	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	17,82	16,52	16,80	18,13	16,54	15,17	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,91	0,82	0,86	0,86	0,83	0,76	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	16,91	15,70	15,94	17,26	15,71	14,41	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	16,91	15,70	15,94	17,26	15,71	14,41	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,08	2,84	2,89	3,11	2,84	2,61	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,53	168,65	168,62	168,69	168,75	168,75	168,75	168,75	168,75	168,75	168,75	168,75	168,75
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,64	171,63	171,71	171,78	171,89	171,89	171,89	171,89	171,89	171,89	171,89	171,89	171,89	
37	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 328														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	25,50	26,20	22,13	25,31	25,22	25,31	27,72	27,71	27,69	27,69	27,70	27,70	27,70
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,69	0,50	0,55	0,58	0,61	0,59	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	24,81	25,70	21,58	24,72	24,61	24,73	27,14	27,13	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	4,68	4,36	4,58	4,58	4,39	4,41	4,84	4,84	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	20,13	21,33	17,00	20,15	20,23	20,32	22,30	22,29	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	20,13	21,33	17,00	20,15	20,23	20,32	22,30	22,29	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,13	4,26	3,56	4,08	4,06	4,07	4,46	4,46	4,45	4,45	4,46	4,46	4,46
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,86	162,54	160,91	161,39	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,33	165,73	165,04	165,21	164,84	164,84	164,84	164,84	164,84	164,84	164,84	164,84	164,84
38	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пржевальского, 15														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	32,22	29,02	27,66	29,44	29,65	45,63	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,42	0,39	0,44	0,44	0,44	0,70	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	31,80	28,63	27,22	29,00	29,21	44,93	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	7,16	4,45	4,48	4,48	4,37	6,72	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	24,63	24,18	22,74	24,52	24,84	38,21	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	24,63	24,18	22,74	24,52	24,84	38,21	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	5,49	4,84	4,61	4,86	4,89	7,52	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,26	166,77	166,78	165,14	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,52	169,04	169,49	167,65	167,30	167,30	167,30	167,30	167,30	167,30	167,30	167,30	167,30
39	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 302														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	18,60	19,15	18,66	21,27	19,12	9,74	16,47	16,47	16,47	16,44	16,44	16,44	16,44
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,41	0,39	0,52	0,65	0,65	0,36	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	18,19	18,77	18,14	20,62	18,47	9,38	16,08	16,08	16,08	16,05	16,05	16,05	16,05
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,03	0,95	0,98	0,98	0,91	0,46	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	17,17	17,82	17,15	19,64	17,56	8,91	15,29	15,29	15,29	15,26	15,26	15,26	15,26
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	17,17	17,82	17,15	19,64	17,56	8,91	15,29	15,29	15,29	15,26	15,26	15,26	15,26
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,11	3,19	3,05	3,40	3,05	1,55	2,63	2,63	2,63	2,62	2,62	2,62	2,62
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,97	166,31	163,52	159,69	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,71	169,74	168,23	164,75	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92
40	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Р. Люксембург, 18														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	32,78	32,13	31,34	34,96	33,43	39,95	33,51	33,51	33,51	33,51	33,51	33,51	33,51
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,81	0,59	0,63	0,71	0,69	0,81	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	31,96	31,54	30,71	34,25	32,74	39,14	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	4,95	3,92	3,91	3,91	3,97	4,74	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	27,01	27,61	26,80	30,34	28,77	34,40	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	27,01	27,61	26,80	30,34	28,77	34,40	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	5,61	5,50	5,35	5,96	5,70	6,81	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,20	171,35	170,82	170,53	170,49	170,49	170,49	170,49	170,49	170,49	170,49	170,49	170,49
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,56	174,54	174,31	174,07	174,08	174,08	174,08	174,08	174,08	174,08	174,08	174,08	174,08

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
41	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 3														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	15,85	14,70	16,77	17,89	17,01	12,65	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,72	0,74	0,67	0,49	0,38	0,28	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	15,13	13,97	16,10	17,40	16,63	12,37	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,15	1,26	1,39	1,39	1,33	0,99	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	13,97	12,71	14,71	16,01	15,30	11,38	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	13,97	12,71	14,71	16,01	15,30	11,38	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,65	2,39	2,68	2,83	2,70	2,01	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,17	162,50	159,80	158,05	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,13	171,07	166,46	162,52	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	
42	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 46														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,56	0,55	0,56	0,67	0,64	0,69	0,93	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,02	0,03	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,53	0,52	0,53	0,63	0,60	0,66	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,52	0,51	0,51	0,62	0,59	0,64	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,52	0,51	0,51	0,62	0,59	0,64	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,11	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,85	161,35	155,95	156,38	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,18	168,49	165,56	166,45	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	
43	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 2														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,04	0,99	0,86	1,03	1,03	0,72	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,06	0,07	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,98	0,95	0,80	0,96	0,96	0,67	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,88	0,87	0,72	0,88	0,88	0,61	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,88	0,87	0,72	0,88	0,88	0,61	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,17	0,14	0,17	0,17	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,74	168,28	161,34	164,59	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	176,77	176,61	173,85	177,27	177,25	177,25	177,25	177,25	177,25	177,25	177,25	177,25	177,25	
44	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 161														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,30	0,29	0,31	0,37	0,37	0,13	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,30	0,28	0,30	0,36	0,36	0,12	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,29	0,27	0,29	0,35	0,35	0,12	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,29	0,27	0,29	0,35	0,35	0,12	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,65	158,48	156,10	156,18	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44	154,44
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,27	161,59	159,77	159,87	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86
45	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Краснофлотская, 187														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,18	1,20	0,99	1,22	1,20	0,77	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,04	0,07	0,07	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,12	1,14	0,95	1,15	1,13	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,08	1,11	0,91	1,12	1,10	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	1,08	1,11	0,91	1,12	1,10	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,20	0,20	0,17	0,21	0,20	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,58	169,45	171,37	169,03	169,26	169,26	169,26	169,26	169,26	169,26	169,26	169,26	169,26
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	177,84	178,92	178,89	179,37	179,42	179,42	179,42	179,42	179,42	179,42	179,42	179,42	179,42	
46	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 8														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,74	0,70	0,72	0,76	0,75	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,73	0,68	0,70	0,75	0,74	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,71	0,67	0,69	0,74	0,73	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,71	0,67	0,69	0,74	0,73	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,53	158,30	161,05	157,37	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,20	162,37	164,16	160,85	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	
47	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балахонова, 13														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,00	1,02	1,04	1,02	0,90	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,02	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,97	0,99	1,02	0,98	0,86	0,84	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,93	0,95	0,98	0,94	0,83	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,93	0,95	0,98	0,94	0,83	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,18	0,19	0,19	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	183,72	183,76	180,86	180,64	180,64	180,64	180,64	180,64	180,64	180,64	180,64	180,64	180,64
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	190,58	190,36	184,55	187,79	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	
48	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Горького, 43														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,79	9,17	8,86	9,74	9,33	12,07	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,16	0,17	0,19	0,18	0,18	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,64	9,00	8,68	9,56	9,16	11,84	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,37	1,08	1,13	1,13	1,09	1,41	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	7,27	7,92	7,54	8,43	8,07	10,43	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	7,27	7,92	7,54	8,43	8,07	10,43	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,50	1,56	1,43	1,57	1,51	1,96	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,59	170,62	161,80	161,08	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	173,66	173,80	165,27	164,05	165,33	165,33	165,33	165,33	165,33	165,33	165,33	165,33	165,33
49	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Обьездная, 31														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,91	0,88	0,91	0,97	0,91	1,16	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,89	0,85	0,88	0,94	0,88	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,85	0,82	0,85	0,90	0,84	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,85	0,82	0,85	0,90	0,84	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,14	0,14	0,14	0,15	0,14	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,47	157,00	157,78	157,98	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	157,69	161,19	162,99	163,29	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36
50	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 8го Марта, 176														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,35	3,15	3,22	3,47	3,29	4,07	4,40	4,40	4,40	4,39	4,39	4,39	4,39
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,10	0,09	0,14	0,08	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,25	3,06	3,08	3,39	3,21	3,97	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,25	0,21	0,22	0,22	0,21	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	3,00	2,85	2,86	3,17	2,99	3,70	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	3,00	2,85	2,86	3,17	2,99	3,70	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,56	0,53	0,53	0,58	0,55	0,68	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,70	166,56	163,74	167,39	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99	166,99
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,97	171,68	171,09	171,49	171,29	171,29	171,29	171,29	171,29	171,29	171,29	171,29	171,29
51	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 324														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	39,62	36,90	38,22	41,82	39,40	39,60	36,82	36,81	36,78	36,78	36,78	36,78	36,78
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,63	0,43	0,34	0,34	0,37	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	39,00	36,48	37,88	41,48	39,03	39,27	36,50	36,48	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	4,56	3,86	3,84	3,84	3,93	3,95	3,68	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	34,44	32,62	34,04	37,64	35,10	35,31	32,82	32,81	32,78	32,78	32,78	32,78	32,78
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	34,44	32,62	34,04	37,64	35,10	35,31	32,82	32,81	32,78	32,78	32,78	32,78	32,78
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	6,56	6,02	6,23	6,78	6,39	6,42	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,47	163,11	162,93	162,20	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,12	165,02	164,41	163,52	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
52	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ломоносова, 44А (паровые котлы)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,41	0,47	0,49	0,49	0,48	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,35	0,40	0,41	0,41	0,41	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,33	0,38	0,39	0,39	0,39	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	в паре	тыс. Гкал	0,33	0,38	0,39	0,39	0,39	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,34	171,75	169,82	170,43	171,82	171,82	171,82	171,82	171,82	171,82	171,82	171,82	171,82
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	197,37	203,47	202,40	204,33	203,65	203,65	203,65	203,65	203,65	203,65	203,65	203,65	203,65	
53	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Партизанская, 1Г														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	19,42	18,92	19,09	21,07	19,73	26,95	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,29	0,22	0,23	0,27	0,24	0,33	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	19,14	18,70	18,86	20,80	19,49	26,63	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,71	0,77	0,76	0,76	0,77	1,06	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	18,43	17,94	18,10	20,04	18,71	25,57	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	18,43	17,94	18,10	20,04	18,71	25,57	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36	19,36
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,05	3,01	3,05	3,36	3,15	4,30	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,12	159,21	159,54	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,47	161,07	161,48	161,54	161,46	161,46	161,46	161,46	161,46	161,46	161,46	161,46	161,46	
54	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 1 (паровые котлы)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,35	0,32	0,30	0,33	0,39	0,62	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,06	0,05	0,05	0,06	0,10	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,31	0,27	0,25	0,28	0,33	0,52	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,29	0,25	0,24	0,26	0,31	0,49	-	-	-	-	-	-	-
	в паре	тыс. Гкал	0,29	0,25	0,24	0,26	0,31	0,49	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,06	0,06	0,05	0,06	0,07	0,10	-	-	-	-	-	-	-
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,85	178,54	181,39	185,91	169,17	169,17	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	205,22	215,95	217,75	222,16	202,28	202,28	-	-	-	-	-	-	-	
55	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 1-3А														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,19	8,07	7,84	8,85	8,29	8,17	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,13	0,12	0,19	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,06	7,95	7,65	8,70	8,16	8,03	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,79	0,76	0,80	0,80	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	7,27	7,19	6,86	7,90	7,40	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	в горячей воде	тыс. Гкал	7,27	7,19	6,86	7,90	7,40	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,36	1,31	1,28	1,42	1,33	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,28	162,52	162,95	160,52	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70	160,70
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,94	165,06	166,96	163,33	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43
56	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 272														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,05	13,12	12,32	13,90	13,44	13,33	13,68	13,68	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,30	0,25	0,20	0,24	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	12,75	12,87	12,12	13,66	13,21	13,07	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,33	1,25	1,31	1,31	1,26	1,25	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	11,42	11,62	10,81	12,35	11,95	11,82	12,14	12,14	12,14	12,14	12,14	12,14	12,14
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	11,42	11,62	10,81	12,35	11,95	11,82	12,14	12,14	12,14	12,14	12,14	12,14	12,14
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,13	2,13	1,99	2,25	2,17	2,15	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,90	162,39	161,73	161,64	161,58	161,58	161,58	161,58	161,58	161,58	161,58	161,58	161,58
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,67	165,57	164,35	164,49	164,36	164,36	164,36	164,36	164,36	164,36	164,36	164,36	164,36	
57	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пономарева, 5														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,98	1,95	1,77	2,15	1,99	2,10	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,92	1,90	1,72	2,09	1,93	2,04	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,28	0,21	0,23	0,23	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,64	1,68	1,49	1,86	1,71	1,81	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	1,64	1,68	1,49	1,86	1,71	1,81	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,32	0,32	0,29	0,35	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,08	163,51	162,91	162,94	162,85	162,85	162,85	162,85	162,85	162,85	162,85	162,85	162,85
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,66	168,03	167,94	167,94	167,97	167,97	167,97	167,97	167,97	167,97	167,97	167,97	167,97	
58	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 1														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,71	6,37	6,78	7,44	7,11	8,69	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,17	0,13	0,14	0,12	0,11	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6,55	6,24	6,64	7,32	7,00	8,46	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,43	0,38	0,39	0,39	0,38	0,46	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	6,11	5,87	6,24	6,93	6,62	8,00	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	6,11	5,87	6,24	6,93	6,62	8,00	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,12	1,06	1,07	1,18	1,12	1,37	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,07	167,06	157,55	158,72	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,38	170,50	160,93	161,30	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	
59	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	20,83	22,78	22,21	25,11	24,05	18,85	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,38	0,37	0,38	0,44	0,45	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	20,45	22,40	21,83	24,67	23,60	18,50	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,44	1,33	1,40	1,40	1,12	0,88	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	19,01	21,07	20,44	23,28	22,48	17,62	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	19,01	21,07	20,44	23,28	22,48	17,62	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,44	3,75	3,66	4,09	3,91	3,06	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,23	164,48	164,72	162,70	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,33	167,21	167,57	165,62	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61
60	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 6 (резервная)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Бабушкина, 2В														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,49	0,47	0,41	0,50	0,39	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,45	0,43	0,39	0,46	0,36	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,43	0,42	0,37	0,45	0,35	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,43	0,42	0,37	0,45	0,35	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,08	0,08	0,07	0,08	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,24	162,74	165,91	160,28	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	178,30	176,87	177,07	171,70	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44
62	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Селекционная станция														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,04	0,99	1,03	1,21	1,10	1,22	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,01	0,95	0,99	1,16	1,05	1,17	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,23	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,78	0,85	0,88	1,05	0,94	1,05	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,78	0,85	0,88	1,05	0,94	1,05	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,16	0,16	0,19	0,17	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,28	164,13	156,25	156,11	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,19	170,19	162,76	162,80	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
63	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-А1														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,32	168,41	166,66	167,09	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,42	171,71	169,89	170,37	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	
64	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-Б														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,32	168,41	166,66	167,09	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,42	171,71	169,89	170,37	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	
65	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-В														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,32	168,41	166,66	167,09	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,42	171,71	169,89	170,37	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	170,25	
66	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гражданская, 3														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,83	13,48	13,45	14,66	13,76	17,82	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,24	0,22	0,23	0,24	0,23	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,59	13,26	13,22	14,42	13,53	17,53	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,75	1,97	2,07	2,07	1,96	2,54	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	11,85	11,29	11,15	12,35	11,58	14,99	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	в горячей воде	тыс. Гкал	11,85	11,29	11,15	12,35	11,58	14,99	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,31	2,26	2,25	2,46	2,30	2,98	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,31	167,43	167,45	167,55	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,21	170,21	170,34	170,35	170,20	170,20	170,20	170,20	170,20	170,20	170,20	170,20	170,20
67	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Абрамовая, 2														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,73	0,72	0,70	0,88	0,74	0,77	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,71	0,70	0,68	0,85	0,71	0,76	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,68	0,67	0,65	0,81	0,68	0,73	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,68	0,67	0,65	0,81	0,68	0,73	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,11	0,11	0,11	0,13	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,70	156,04	154,05	152,73	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,09	160,20	158,81	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	
68	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 3														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,39	0,42	0,40	0,45	0,40	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,38	0,40	0,39	0,44	0,38	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,011	0,006	0,006	0,006	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,36	0,40	0,39	0,43	0,38	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,36	0,40	0,39	0,43	0,38	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,06	0,07	0,06	0,07	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,67	157,24	159,67	157,36	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,70	162,56	162,60	162,71	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	
69	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 7														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,29	0,35	0,33	0,33	0,30	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,28	0,34	0,32	0,32	0,29	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,28	0,34	0,32	0,32	0,29	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,28	0,34	0,32	0,32	0,29	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,83	160,81	161,60	160,57	160,63	160,63	160,63	160,63	160,63	160,63	160,63	160,63	160,63
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,48	163,16	163,90	163,84	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92	
70	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 13														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	82,02	79,88	79,38	86,87	83,02	90,42	99,61	99,61	99,61	99,69	99,69	99,69	99,69
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,71	1,46	1,59	1,71	1,65	1,84	1,81	1,81	1,81	1,89	1,89	1,89	1,89

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	80,31	78,42	77,80	85,15	81,36	88,57	97,80	97,80	97,80	97,80	97,80	97,80	97,80
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	8,37	8,23	8,21	8,21	8,36	9,10	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	71,95	70,18	69,58	76,94	73,00	79,47	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75
	в паре	тыс. Гкал	1,09	1,07	1,02	1,13	1,06	1,16	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
	в горячей воде	тыс. Гкал	70,85	69,11	68,56	75,81	71,94	78,31	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47	86,47
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	13,44	13,06	12,92	14,15	13,42	14,61	16,10	16,10	16,10	16,11	16,11	16,11	16,11
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,83	163,47	162,77	162,88	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,32	166,52	166,09	166,15	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91
71	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 521														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,15	2,26	2,31	2,45	2,51	3,13	2,90	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,20	0,21	0,19	0,19	0,22	0,27	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,95	2,05	2,12	2,26	2,29	2,86	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,43	0,38	0,40	0,40	0,39	0,48	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,52	1,67	1,72	1,86	1,91	2,38	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
	в паре	тыс. Гкал	0,21	0,24	0,25	0,27	0,28	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	в горячей воде	тыс. Гкал	1,31	1,43	1,47	1,59	1,63	2,03	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,35	0,36	0,37	0,40	0,40	0,50	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,60	159,10	161,89	162,76	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	178,28	175,11	176,16	176,51	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39
72	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 451														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,40	0,38	0,36	0,41	0,43	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,39	0,37	0,35	0,40	0,42	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,37	0,36	0,33	0,38	0,41	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,37	0,36	0,33	0,38	0,41	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,07	0,06	0,06	0,06	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,42	154,41	154,71	154,61	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	173,53	157,13	157,22	157,38	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55
73	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 83 (резервная)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,0114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,0056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,0020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
74	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,54	6,19	5,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,20	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,35	6,06	5,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,38	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	4,97	5,61	5,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	4,97	5,61	5,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,92	1,03	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,35	166,75	163,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,45	170,36	163,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
75	Итого по АО «Теплосеть»														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 509,51	1 487,57	1 472,28	1 598,90	1 525,80	1 622,55	1 609,50	1 609,62	1 608,68	1 608,47	1 608,57	1 614,53	1 614,53
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	30,19	29,77	29,13	31,50	30,06	31,97	31,41	31,45	31,45	31,49	31,50	31,50	31,50
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 479,32	1 457,80	1 443,15	1 567,40	1 495,74	1 590,58	1 578,10	1 578,17	1 577,23	1 576,98	1 577,07	1 583,03	1 583,03
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	177,28	163,96	164,00	163,66	162,12	173,48	171,90	171,91	171,80	171,77	171,78	172,27	172,27
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 302,04	1 293,84	1 279,16	1 403,74	1 333,62	1 417,10	1 406,20	1 406,26	1 405,43	1 405,21	1 405,29	1 410,76	1 410,76
	в паре	тыс. Гкал	5,68	5,20	5,58	5,91	6,21	4,33	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
	в горячей воде	тыс. Гкал	1 296,36	1 288,64	1 273,58	1 397,84	1 327,41	1 412,77	1 402,02	1 402,08	1 401,25	1 401,03	1 401,10	1 406,58	1 406,58
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	250,45	244,09	241,03	260,97	248,47	264,42	262,15	262,18	262,02	261,99	262,01	263,00	263,00
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,91	164,09	163,71	163,22	162,84	162,96	162,88	162,88	162,88	162,88	162,88	162,88	162,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,30	167,44	167,01	166,50	166,12	166,24	166,12	166,13	166,13	166,13	166,13	166,14	166,14	

8.1.2 Перспективные топливные балансы котельных ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки. Резервное топливо на котельной ГУП СК «Крайтеплоэнерго» не используется.

В период 2022-2030 гг. общее потребление топлива котельными ГУП СК «Крайтеплоэнерго» увеличится с 0,923 до 1,286 тыс. т у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источников ГУП СК «Крайтеплоэнерго» на период 2022-2030 гг. представлены в Табл. 8.2.

Табл. 8.2. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная № 44-01 (г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,140	1,095	1,144	1,230	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,011	0,011	0,011	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,129	1,085	1,133	1,219	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,153	0,153	0,170	0,173	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,976	0,931	0,963	1,045	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,976	0,931	0,963	1,045	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,173	0,166	0,174	0,187	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,65	151,65	151,65	151,65	151,65	151,65	151,65	151,65	151,65	151,65	151,65	151,65	151,65
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	153,14	153,14	153,14	153,14	153,14	153,14	153,14	153,14	153,14	153,14	153,14	153,14	153,14	
2	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,021	1,942	2,028	2,181	2,031	2,031	2,031	4,408	4,408	4,408	4,408	4,408	4,408
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,018	1,939	2,025	2,178	2,028	2,028	2,028	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,274	0,274	0,305	0,310	0,299	0,299	0,299	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,744	1,665	1,721	1,868	1,729	1,729	1,729	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	1,744	1,665	1,721	1,868	1,729	1,729	1,729	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754	3,754
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,308	0,296	0,309	0,332	0,310	0,310	0,310	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	
3	Котельная № 44-03 (г. Ставрополь, ул. Федосеева, 9)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,056	1,976	2,064	2,219	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,037	0,036	0,038	0,040	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,019	1,940	2,026	2,179	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,274	0,274	0,305	0,310	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,745	1,666	1,722	1,869	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	1,745	1,666	1,722	1,869	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,343	0,330	0,344	0,370	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01	
4	Котельная № 44-04 (г. Ставрополь, ул. Советская, 9)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,244	0,234	0,245	0,263	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	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

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,243	0,233	0,244	0,262	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,033	0,033	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,210	0,200	0,207	0,225	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,210	0,200	0,207	0,225	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,038	0,036	0,038	0,041	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,52	154,52	154,52	154,52	154,52	154,52	154,52	154,52	154,52	154,52	154,52	154,52	154,52
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21
5	Котельная № 44-05 (г. Ставрополь, ул. Довагорцев, 26)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,378	0,363	0,379	0,408	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,373	0,359	0,375	0,403	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,051	0,051	0,056	0,057	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,323	0,308	0,318	0,346	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,323	0,308	0,318	0,346	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,057	0,055	0,057	0,062	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,26	151,26	151,26	151,26	151,26	151,26	151,26	151,26	151,26	151,26	151,26	151,26	151,26
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99
6	Итого по ГУП СК «Крайтеплоэнерго»														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,838	5,610	5,860	6,302	5,868	5,868	5,868	8,245	8,245	8,245	8,245	8,245	8,245
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,057	0,055	0,057	0,061	0,057	0,057	0,057	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,781	5,556	5,803	6,241	5,811	5,811	5,811	8,185	8,185	8,185	8,185	8,185	8,185
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,784	0,785	0,872	0,887	0,856	0,856	0,856	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	4,998	4,771	4,931	5,353	4,955	4,955	4,955	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	4,998	4,771	4,931	5,353	4,955	4,955	4,955	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,919	0,883	0,922	0,992	0,923	0,923	0,923	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	157,38	155,95	155,95	155,95	155,95	155,95	155,95
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,93	158,93	158,93	158,93	158,93	158,93	158,93	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10

8.1.3 Перспективные топливные балансы котельных СКДТВС ОАО «РЖД»

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки. Резервное топливо на котельной СКДТВС ОАО «РЖД» не используется/

В период 2022-2030 гг. общее потребление топлива котельными СКДТВС ОАО «РЖД» прогнозируется на уровне 2022 г. и составляет 0,87 тыс. т у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источников СКДТВС ОАО «РЖД» на период 2022-2030 гг. представлены в Табл. 8.3.

Табл. 8.3. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности СКДТВС ОАО «РЖД»

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 2А														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,59	0,46	0,47	0,52	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,57	0,45	0,46	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,56	0,44	0,45	0,50	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,56	0,44	0,45	0,50	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,08	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,92	164,92	165,61	168,90	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,28	168,28	168,99	172,35	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30
2	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 24														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,26	2,55	2,60	2,88	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,07	0,05	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,20	2,50	2,55	2,82	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,18	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	3,02	2,36	2,40	2,67	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	3,02	2,36	2,40	2,67	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,54	0,42	0,45	0,48	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,15	166,15	173,50	166,21	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,54	169,54	177,04	169,61	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30
3	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Ползунова, 2														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,37	1,85	1,89	2,09	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	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
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,32	1,81	1,85	2,05	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	2,22	1,74	1,78	1,96	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	2,22	1,74	1,78	1,96	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,40	0,32	0,30	0,35	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,93	171,03	161,11	169,84	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,38	174,52	164,40	173,31	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30
4	Итого по Северо-Кавказской дирекции по тепловодоснабжению – структурному подразделению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,22	4,86	4,96	5,49	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,12	0,10	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6,09	4,77	4,86	5,38	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,30	0,23	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	5,80	4,54	4,63	5,13	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	5,80	4,54	4,63	5,13	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,04	0,82	0,83	0,92	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,09	167,89	168,04	167,85	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87	167,87
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,50	171,32	171,47	171,27	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30	171,30

8.1.4 Перспективные топливные балансы котельной ООО фирма «Сириус»

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки. Резервное топливо на котельной ООО фирма «Сириус» не используется.

В период 2022-2030 гг. общее потребление топлива котельными ООО фирма «Сириус» увеличится с 3,07 до 4,01 тыс. т у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источников ООО фирма «Сириус» на период 2022-2030 гг. представлены в Табл. 8.4.

Табл. 8.4. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности ООО фирма «Сириус»

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная ООО фирма «Сириус» г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	14,47	19,56	21,21	23,30	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	0,29	0,39	0,42	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	14,18	19,17	20,79	22,83	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	1,67	1,89	0,98	1,08	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	12,51	17,28	19,81	21,76	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	12,51	17,28	19,81	21,76	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	2,27	3,07	3,33	3,66	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10
2	Итого по ООО фирма «Сириус»														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	14,47	19,56	21,21	23,30	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	0,29	0,39	0,42	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	14,18	19,17	20,79	22,83	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	1,67	1,89	0,98	1,08	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	12,51	17,28	19,81	21,76	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	12,51	17,28	19,81	21,76	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	2,27	3,07	3,33	3,66	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10	160,10

8.1.5 Перспективные топливные балансы котельной Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго»

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки. Резервное топливо на котельной Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» не используется.

В период 2022-2030 гг. общее потребление топлива котельной Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» увеличится с 0,105 до 0,128 тыс. т у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источника Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» на период 2022-2030 гг. представлены в Табл. 8.5.

Табл. 8.5. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго»

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
1	Котельная Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» г. Ставрополь, ул. 1я Промышленная, 4															
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,715	0,642	0,722	0,617	0,686	0,852	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,004	0,011	0,018	0,012	0,009	0,010	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,711	0,631	0,704	0,604	0,677	0,842	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,189	0,170	0,191	0,163	0,182	0,182	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
	Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,522	0,461	0,513	0,441	0,495	0,660	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,522	0,461	0,513	0,441	0,495	0,660	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,108	0,098	0,110	0,097	0,105	0,130	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,530	152,576	152,562	157,415	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,279	155,137	156,530	160,644	154,694	154,694	154,694	154,694	154,694	154,694	154,694	154,694	154,694	
	2	Итого по Северо-Кавказскому филиалу ООО «Газпром Энерго»														
		Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,715	0,642	0,722	0,617	0,686	0,852	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды		тыс. Гкал	0,004	0,011	0,018	0,012	0,009	0,010	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	
Отпуск тепловой энергии в сеть		тыс. Гкал	0,711	0,631	0,704	0,604	0,677	0,842	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	
Потери тепловой энергии		тыс. Гкал	0,189	0,170	0,191	0,163	0,182	0,182	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе		тыс. Гкал	0,522	0,461	0,513	0,441	0,495	0,660	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	
в паре		тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в горячей воде		тыс. Гкал	0,522	0,461	0,513	0,441	0,495	0,660	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	
Затрачено условного топлива		тыс. т у.т	0,108	0,098	0,110	0,097	0,105	0,130	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
УРУТ на выработку тепловой энергии		кг/Гкал	150,530	152,576	152,562	157,415	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	152,562	
УРУТ на отпуск тепловой энергии		кг/Гкал	151,279	155,137	156,530	160,644	154,694	154,308	155,728	155,728	155,728	155,728	155,728	155,728	155,728	

8.1.6 Перспективные топливные балансы котельной ИП Чернов Д.В.

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки. Резервное топливо на котельной ИП Чернов Д.В. не используется/

В период 2022-2030 гг. общее потребление топлива котельной ИП Чернов Д.В. прогнозируется на уровне 2022 г. и составляет 0,033 тыс. т у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источника ИП Чернов Д.В. на период 2022-2030 гг. представлены в Табл. 8.6.

Табл. 8.6. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности ИП Чернов Д.В.

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная ИП Чернов Д.В. г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 52														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	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
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	
2	Итого по ИП Чернов Д.В.														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	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
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	200,34	

8.1.7 Перспективные топливные балансы котельной ИП Согоян Г.В.

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки. Резервное топливо на котельной ИП Согоян Г.В. не используется/

В период 2022-2030 гг. общее потребление топлива котельной ИП Согоян Г.В. прогнозируется на уровне 2022 г. и составляет 0,15-0,16 тыс. т у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источника ИП Согоян Г.В. на период 2022-2030 гг. представлены в Табл. 8.7.

Табл. 8.7. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности ИП Согоян Г.В.

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Котельная ИП Согоян Г.В. (г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 59)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,04	0,97	0,99	1,07	1,02	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,01	0,95	0,96	1,04	0,99	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,97	0,91	0,92	1,00	0,95	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,97	0,91	0,92	1,00	0,95	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,15	0,15	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,07	151,31	151,02	151,01	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	155,28	155,27	155,21	155,16	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
2	Итого по ИП Согоян Г.В.														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,04	0,97	0,99	1,07	1,02	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,01	0,95	0,96	1,04	0,99	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,97	0,91	0,92	1,00	0,95	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	0,97	0,91	0,92	1,00	0,95	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,15	0,15	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,07	151,31	151,02	151,01	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68	150,68
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	155,28	155,27	155,21	155,16	155,25	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16

8.1.8 Перспективные топливные балансы новых источников

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывает изменение присоединенной тепловой нагрузки.

В период 2024-2030 гг. общее потребление топлива новыми источниками увеличится с 2,92 до 19,58 тыс. т у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса новых источников на период 2022-2030 гг. представлены в Табл. 8.8.

Табл. 8.8. Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии в зоне деятельности новых источников

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	19,21	36,50	53,24	72,46	86,86	100,82	128,69
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,28	0,54	0,79	1,07	1,28	1,49	1,90
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	18,93	35,96	52,46	71,39	85,58	99,33	126,79
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,73	1,38	2,02	2,75	3,29	3,82	4,88
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	18,20	34,58	50,44	68,64	82,29	95,51	121,91
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	18,20	34,58	50,44	68,64	82,29	95,51	121,91
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	2,92	5,55	8,10	11,03	13,22	15,34	19,58
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45
2	Итого по новым источникам														
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	19,21	36,50	53,24	72,46	86,86	100,82	128,69
	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,28	0,54	0,79	1,07	1,28	1,49	1,90
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	18,93	35,96	52,46	71,39	85,58	99,33	126,79
	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,73	1,38	2,02	2,75	3,29	3,82	4,88
	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	18,20	34,58	50,44	68,64	82,29	95,51	121,91
	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	18,20	34,58	50,44	68,64	82,29	95,51	121,91
	Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	2,92	5,55	8,10	11,03	13,22	15,34	19,58
	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45

8.2 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Основным видом топлива для источников МО г. Ставрополь является природный газ (100%).

Низшая теплота сгорания природного газа, используемого на источниках МО г. Ставрополь, варьируется в пределах 8000-8250 ккал/м³.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в МО г. Ставрополь в качестве основных не используются. Используемые виды топлива на источниках МО г. Ставрополь транспортируются из других регионов страны.

В настоящее время на территории МО г. Ставрополь слабо развито освоение возобновляемой энергетики в качестве источников тепловой энергии, поэтому вводить новые и реконструировать существующие источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразно.

8.3 Преобладающий в МО г. Ставрополь вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

Преобладающим видом топлива для теплоисточников МО г. Ставрополь является природный газ. Суммарная доля потребления природного газа на теплоисточниках города за базовый 2022 г. составляет 100%. Другие виды топлива (уголь, дизельное топливо, мазут, сжиженный углеводородный газ) не использовались.

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в МО г. Ставрополь представлены в Табл. 8.9-Табл. 8.10.

8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса города

В перспективе до 2030 г. в МО г. Ставрополь приоритетным направлением развития топливного баланса будет дальнейшее использование в качестве основного вида топлива природного газа.

Табл. 8.9. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в МО г. Ставрополь

№ п/п	№ ЕТО/ТСО	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. т у.т.								
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	ЕТО №1 (АО «Теплосеть»)	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	248,47	264,42	262,15	262,18	262,02	261,99	262,01	263,00	263,00
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	ТСО ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	0,92	0,92	0,92	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	ТСО СКДТВС ОАО «РЖД»	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	ТСО ООО фирма «Сириус»	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	3,07	3,33	3,66	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	ТСО Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго»	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	ТСО ООО «Ритм-Б»	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	0,84	-	-	-	-	-	-	-	-
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	ТСО ИП Чернов Д.В.	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	№ ЕТО/ТСО	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. т у.т.								
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
8	ТСО ИП Согоян Г.В.	Нефтетопливо, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	По новым источникам	Нефтетопливо, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	2,92	5,55	8,10	11,03	13,22	15,34	19,58
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Итого по МО г. Ставрополь	Нефтетопливо, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Природный газ	254,46	269,86	270,85	274,22	276,61	279,51	281,71	284,84	289,08
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	

Табл. 8.10. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Ставрополь

№ п/п	№ ЕТО/ТСО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ / тн натурального топлива								
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	ЕТО №1 (АО «Теплосеть»)	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Природный газ	210 929,99	224 467,41	222 547,86	222 566,19	222 435,69	222 407,43	222 421,16	223 269,02	223 269,02
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Нефтетопливо, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	ТСО ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Природный газ	800,26	800,26	800,26	1 114,23	1 114,23	1 114,23	1 114,23	1 114,23	1 114,23
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Нефтетопливо, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ п/п	№ ЕТО/ТСО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ / тн натурального топлива								
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
3	ТСО СКДТВС ОАО «РЖД»	Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	747,31	747,31	747,31	747,31	747,31	747,31	747,31	747,31	747,31
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:									
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ТСО ООО фирма «Сириус»	Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	2 606,47	2 838,80	3 118,00	3 422,59	3 422,59	3 422,59	3 422,59	3 422,59	3 422,59
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:									
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ТСО Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго»	Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	88,98	110,46	108,92	108,92	108,92	108,92	108,92	108,92	108,92
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:									
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ТСО ООО «Ритм-Б»	Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	725,16	-	-	-	-	-	-	-	-
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:									
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ТСО ИП Чернов Д.В.	Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:									
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	ТСО ИП Сокоян Г.В.	Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	130,45	132,95	132,95	132,95	132,95	132,95	132,95	132,95	132,95
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:									
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	По новым источникам	Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	2 533,62	4 812,66	7 020,88	9 554,50	11 453,70	13 293,88	16 969,18
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:									

№ п/п	№ ЕТО/ТСО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ / тн натурального топлива								
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Итого по МО г. Ставрополь	Природный газ	216 056,23	229 124,79	230 016,52	232 932,44	235 010,16	237 515,52	239 428,45	242 116,50	245 791,79
		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нефтепродукты, в том числе:									
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Печное бытовое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, а также предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений были сформированы на основе принятого варианта развития систем теплоснабжения МО г. Ставрополь в соответствии с Главами 5, 7, 8 ОМ.

На уже существующих котельных города предусмотрены мероприятия, в основном направленные на подключение перспективных потребителей тепловой энергии и осуществление надежного, качественного и бесперебойного теплоснабжения объектов теплопотребления города, а также на исполнение требований действующего законодательства в сфере обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась на основании укрупненных показателей стоимости перекладки тепловых сетей инвестиционных программ теплоснабжающих организаций города.

Расчет стоимости инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей выполнялся на основании сметных расчетов АО «Теплосеть», результаты которых были представлены в проектах инвестиционных программ, предоставленных данной организацией и на основании сборника «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2023. Сборник № 13. Наружные тепловые сети».

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

- собственные средства организаций, в том числе, доход инвестиционного проекта за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям новых потребителей и амортизация ОПФ;
- прочие собственные средства организаций;
- привлеченные средства, в том числе кредитные средства банков;
- бюджетные средства.

При определении объемов финансирования учитывалось, что на реализацию проектов схемы теплоснабжения в первую очередь направляются собственные средства организаций (п.132 раздела XI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения). Дефицит собственных средств покрывается за счет привлечённых средств.

Общая потребность в финансировании мероприятий по источникам и тепловым сетям города представлена в Разделах 5 и 6 настоящего тома. Сами мероприятия подробно описаны в Главах 5, 7, 8 Обосновывающих материалов.

Оценка стоимости строительства новых источников выполнялась на основании Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 25.04.2019). Обоснование по строительству новых источников подробно представлено в Главе 5 ОМ.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО (для организаций, не являющихся ЕТО, приняты буквенные обозначения):
- «001» – АО «Теплосеть» (ЕТО №1),
- «SSS» – застройщики без ЕТО,
- «000» – в целом для города.
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО учитываются следующие показатели:

- «.01» - группа проектов на источниках тепловой энергии;
- «.02» - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов по источникам тепловой энергии (.XX.) в составе ЕТО указаны следующие показатели:

- «.01» - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.02» - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.03» - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.04» - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

Под номером подгруппы проектов по тепловым сетям (.XX.) в составе ЕТО указаны следующие показатели:

- «.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.

Табл. 9.1. Суммарные капитальные вложения в реализацию мероприятий по МО г. Ставрополь, тыс. руб. (с НДС)

Тип проектов	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Источники тепловой энергии	92 306,0	258 046,0	177 100,0	88 361,0	202 136,0	468 094,0	454 952,0	-
Тепловые сети и сооружения на них	128 918,0	61 735,0	362 658,0	617 133,0	2 365 079,0	1 063 189,0	2 426 703,0	-
ИТОГО по системе теплоснабжения	221 224,0	319 781,0	539 758,0	705 494,0	2 567 215,0	1 531 283,0	2 881 655,0	-

9.2 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 мероприятия по изменению температурных графиков и гидравлических режимов работы систем теплоснабжения в МО г. Ставрополь проектом схемы теплоснабжения не предусматривается.

9.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в настоящем документе не предусмотрены т.к. все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) МО г. Ставрополь являются закрытыми.

10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 29.07.2018).

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

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

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (ред. от 16.03.2019) 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.

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» (ред. от 14.02.2020).

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.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (ред. от 26.04.2019) единая теплоснабжающая организация поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, предусматривают следующие случаи изменения границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации:

- расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;
- расширение зоны деятельности при технологическом объединении систем теплоснабжения (зон действия источников тепловой энергии, не связанных между собой на момент утверждения границ зоны деятельности ЕТО);
- сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);
- образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;
- образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- утрата статуса ЕТО на основаниях, приведенных в Правилах организации теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (в соответствии с Правилами организации теплоснабжения).

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, при утверждении схемы теплоснабжения были утверждены зоны деятельности с назначением в каждой зоне единой теплоснабжающей организации.

Исходя из принципов, описанных в пп. 1.2, был выполнен анализ возможных функциональных и институциональных изменений зон деятельности ЕТО и зон действия систем теплоснабжения. Изменения в зонах деятельности ЕТО и зонах действия систем теплоснабже-

ния, произошедшие с момента утверждения схемы теплоснабжения МО г. Ставрополь, представлены в п. 1.9 Главы 1 ОМ и в п. 3.2 Главы 15 ОМ.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В настоящем документе определены зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории МО г. Ставрополь.

Реестр единых теплоснабжающих организаций приведен в Табл. 10.1.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также со дня размещения решения, указанного в п. 17 Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности.

Обязанности ЕТО определены п. 12 Правил организации теплоснабжения. В соответствии с приведенным документом единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

В поселениях, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности, кроме обязанностей, предусмотренных п. 12 Правил, также обязана:

- до окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения разработать и разместить на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией

потребителей тепловой энергии и стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, а также направить эти стандарты в территориальный антимонопольный орган;

- реализовывать мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенные для нее в схеме теплоснабжения в соответствии с перечнем и со сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения;

- обеспечивать соблюдение значений параметров качества теплоснабжения потребителей и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, в зоне своей деятельности в соответствии с настоящими Правилами;

- исполнять стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией потребителей тепловой энергии и стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии;

- размещать информацию о своей деятельности на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Табл. 10.1 Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории МО г. Ставрополь

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
2	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
3	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 2 (резервная)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
4	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (передвижная, резервная)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
5	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (паровые котлы)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
6	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 85	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
7	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, 2й Юго-Западный пр., 9А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
8	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Магистральная (х. Демино)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
9	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
10	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
11	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
12	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
13	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
14	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
15	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балакирева, 5	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
16	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 417 (паровые котлы)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
17	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Попова, 16	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
18	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 66	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
19	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 159	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
20	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 197	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
21	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 70	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
22	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Трунова, 71	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
23	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Репина, 146	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
24	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гоголя, 36А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
25	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Воронежская, 14А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
26	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 4я Промышленная, 3	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
27	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
28	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 65	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
29	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 77	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
30	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 6А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
31	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
32	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пушкина, 65	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
33	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
34	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 228	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
35	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Обьездная, 9	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
36	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. М. Морозова, 10	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
37	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 328	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
38	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пржевальского, 15	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
39	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 302	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
40	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Р. Люксембург, 18	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
41	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
42	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 46	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
43	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 2	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны дежурности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
44	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 161	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
45	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Краснофлотская, 187	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
46	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 8	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
47	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балахонова, 13	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
48	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Горького, 43	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
49	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Обьездная, 31	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
50	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 8го Марта, 176	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
51	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 324	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
52	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ломоносова, 44А (паровые котлы)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
53	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Партизанская, 1Г	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
54	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 1 (паровые котлы)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
55	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 1-3А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
56	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 272	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
57	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пономарева, 5	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
58	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 1	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
59	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
60	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 6 (резервная)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
61	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Бабушкина, 2В	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
62	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Селекционная станция	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
63	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-А1	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
64	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-Б	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
65	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-В	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
66	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гражданская, 3	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
67	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Абрамовая, 2	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
68	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 3	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
69	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 7	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
70	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 13	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
71	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 521	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
72	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 451	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	
73	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 83 (резервная)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	1	АО «Теплосеть»	

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

Основания, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, приведен в Табл. 10.2.

Анализ Табл. 10.2 показывает, что, согласно предлагаемому проекту схемы теплоснабжения МО г. Ставрополь, реестр единых теплоснабжающих организаций МО г. Ставрополь содержит 8 теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, из которых статус ЕТО присвоен 1 организации. Количество СТС в реестре составляет 85 шт.

Табл. 10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории МО г. Ставрополь

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	222,15	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
2	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87	60,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
3	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 2 (резервная)	10,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
4	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (передвижная, резервная)	3,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
5	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (паровые котлы)	1,10	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
6	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 85	0,39	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
7	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, 2й Юго-Западный пр., 9А	10,17	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
8	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Магистральная (х. Демино)	12,90	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
9	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	27,52	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
10	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	199,60	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
11	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	60,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
12	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182	18,10	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
13	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	8,74	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
14	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	9,10	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
15	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балакирева, 5	6,43	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
16	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 417 (паровые котлы)	4,61	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
17	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Попова, 16	1,68	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
18	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 66	0,30	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
19	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 159	1,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
20	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 197	16,60	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
21	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 70	2,94	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
22	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Трунова, 71	2,17	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
23	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Репина, 146	1,38	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
24	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гоголя, 36А	0,17	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
25	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Воронежская, 14А	0,36	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
26	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 4я Промышленная, 3	0,31	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
27	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	14,78	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
28	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 65	0,34	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
29	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 77	0,52	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
30	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 6А	0,11	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
31	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	70,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
32	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пушкина, 65	12,93	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
33	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24	53,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
34	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 228	56,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
35	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Обьездная, 9	7,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
36	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. М. Морозова, 10	11,90	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
37	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 328	15,40	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
38	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пржевальского, 15	22,60	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
39	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 302	16,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
40	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Р. Люксембург, 18	24,50	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
41	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	22,40	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
42	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 46	0,95	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
43	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 2	1,08	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
44	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 161	0,16	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
45	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Краснофлотская, 187	0,90	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
46	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 8	0,85	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
47	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балахонина, 13	0,43	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
48	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Горького, 43	7,19	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
49	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Обьездная, 31	0,65	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
50	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 8го Марта, 176	4,25	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
51	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 324	26,50	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
52	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ломоносова, 44А (паровые котлы)	1,10	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
53	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Партизанская, 1Г	14,10	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
54	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 1 (паровые котлы)	0,55	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
55	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 1-3А	3,92	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
56	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 272	8,45	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
57	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пономарева, 5	1,10	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
58	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 1	5,80	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
59	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	12,70	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
60	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 6 (резервная)	3,20	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
61	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Бабушкина, 2В	0,57	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
62	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Селекционная станция	1,50	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
63	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-А1	0,09	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
64	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-Б	0,09	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
65	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-В	0,09	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
66	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гражданская, 3	8,60	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
67	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Абрамовая, 2	1,18	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
68	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 3	0,17	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
69	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 7	0,21	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
70	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 13	50,80	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
71	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 521	5,11	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
72	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 451	0,40	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
73	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 83 (резервная)	5,00	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	1	АО «Теплосеть»	
74	Котельная № 44-01 (г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6)	1,08	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	
75	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	1,72	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	
76	Котельная № 44-03 (г. Ставрополь, ул. Федосеева, 9)	1,71	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	
77	Котельная № 44-04 (г. Ставрополь, ул. Советская, 9)	0,17	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	
78	Котельная № 44-05 (г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 26)	0,17	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
79	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 2А	1,01	СКДТВС ОАО «РЖД»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
80	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 24	3,44	СКДТВС ОАО «РЖД»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	
81	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Ползунова, 2	1,52	СКДТВС ОАО «РЖД»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	
82	Котельная ООО фирма «Сириус» г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	9,46	ООО фирма «Сириус»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
83	Котельная Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» г. Ставрополь, ул. 1я Промышленная, 4	1,08	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
84	Котельная ИП Чернов Д.В. г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 52	1,50	ИП Чернов Д.В.	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
85	Котельная ИП Согоян Г.В. г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 59	0,86	ИП Согоян Г.В.	Источник теплоснабжения, тепловая сеть	Хоз. ведение	Заявка отсутствует	-	-	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)

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

Заявки теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, отсутствуют.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах МО г. Ставрополь

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах МО г. Ставрополь представлен в Табл. 10.3.

Табл. 10.3 Реестр систем теплоснабжения на территории МО г. Ставрополь

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 44Е	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
2	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пирогова, 87	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
3	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 2 (резервная)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
4	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (передвижная, резервная)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
5	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Тухачевского, 17 (паровые котлы)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
6	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 85	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
7	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, 2й Юго-Западный пр., 9А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
8	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Магистральная (х. Демино)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
9	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Южный обход, 55Ж	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
10	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 2я Промышленная, 8Б	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
11	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. Кулакова, 20Б	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
12	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 182	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
13	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 441	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
14	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 184	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
15	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балакирева, 5	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
16	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 417 (паровые котлы)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
17	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Попова, 16	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
18	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 66	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
19	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Октябрьская, 159	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
20	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 197	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
21	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пригородная, 70	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
22	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Трунова, 71	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
23	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Репина, 146	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
24	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гоголя, 36А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
25	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Воронежская, 14А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
26	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 4я Промышленная, 3	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
27	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 2	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
28	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 65	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
29	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 77	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
30	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 6А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
31	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Лермонтова, 153	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
32	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пушкина, 65	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
33	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Ленинградский пр., 24	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
34	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 228	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
35	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Объездная, 9	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
36	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. М. Морозова, 10	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
37	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ленина, 328	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
38	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пржевальского, 15	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
39	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 302	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
40	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Р. Люксембург, 18	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
41	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 3	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
42	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Голенева, 46	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
43	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 2	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
44	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 161	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
45	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Краснофлотская, 187	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
46	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Фрунзе, 8	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
47	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Балахонова, 13	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
48	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Горького, 43	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
49	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Объездная, 31	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
50	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. 8го Марта, 176	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
51	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Мира, 324	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
52	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Ломоносова, 44А (паровые котлы)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
53	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Партизанская, 1Г	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
54	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 1 (паровые котлы)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
55	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 1-3А	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
56	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 272	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
57	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Пономарева, 5	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
58	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 1	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
59	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 5	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
60	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Семашко, 6 (резервная)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
61	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Бабушкина, 2В	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
62	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Селекционная станция	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
63	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-А1	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
64	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-Б	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
65	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 33А-В	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
66	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Гражданская, 3	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
67	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Абрамовая, 2	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
68	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 3	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
69	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, 7	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
70	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 13	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
71	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 521	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
72	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Серова, 451	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
73	Котельная АО «Теплосеть» г. Ставрополь, ул. Чехова, 83 (резервная)	АО «Теплосеть»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
74	Котельная № 44-01 (г. Ставрополь, ул. Шпаковская, 76/6)	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
75	Котельная № 44-02 (г. Ставрополь, ул. Пригородная, 224А)	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
76	Котельная № 44-03 (г. Ставрополь, ул. Федосеева, 9)	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
77	Котельная № 44-04 (г. Ставрополь, ул. Советская, 9)	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
78	Котельная № 44-05 (г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 26)	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
79	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Дзержинского, 2А	СКДТВС ОАО «РЖД»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
80	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Завокзальная, 24	СКДТВС ОАО «РЖД»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
81	Котельная СКДТВС ОАО «РЖД» г. Ставрополь, ул. Ползунова, 2	СКДТВС ОАО «РЖД»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
82	Котельная ООО фирма «Сириус» г. Ставрополь, ул. Чапаева, 4/1	ООО фирма «Сириус»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
83	Котельная Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром Энерго» г. Ставрополь, ул. 1я Промышленная, 4	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго»	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
84	Котельная ИП Чернов Д.В. г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 52	ИП Чернов Д.В.	Источник теплоснабжения, тепловая сеть
85	Котельная ИП Согойян Г.В. г. Ставрополь, просп. К. Маркса, 59	ИП Согойян Г.В.	Источник теплоснабжения, тепловая сеть

11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Мероприятия по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в целях покрытия существующих и перспективных нагрузок потребителей и повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения отсутствуют.

12 Решения по бесхозным тепловым сетям

12.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»

Бесхозные сети в МО г. Ставрополь по состоянию на 01.01.2023 г. отсутствуют.

В соответствии с п. 3 ст. 225 Гражданского кодекса Российской Федерации бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию права на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся. По истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет, а в случае постановки на учет линейного объекта по истечении трех месяцев со дня постановки на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

В соответствии с п. 5 ст. 225 Гражданского кодекса Российской Федерации с заявлением о принятии на учет бесхозных линейных объектов наряду с органами, указанными в пунктах 3 и 4 статьи 225, вправе обратиться лица, обязанные в соответствии с законом осуществлять эксплуатацию таких линейных объектов. По истечении трех месяцев со дня постановки бесхозных линейных объектов на учет лица, обязанные в соответствии с законом осуществлять эксплуатацию таких линейных объектов, могут обратиться в суд с требованием о признании права собственности на них.

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 МО г. Ставрополь

13.1 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

На момент актуализации схемы теплоснабжения в МО г. Ставрополь отсутствует утвержденная схема газоснабжения.

Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ставропольского края на 2022 - 2031 годы» была утверждена распоряжением губернатора Ставропольского края от 24.12.2021 № 854-р.

Для обеспечения перспективных объемов потребления газа региональная программа газификации предусматривает увеличение объемов потребления газа по Ставропольскому краю в объеме 0,6163 млрд м³ в течение 2022-2031 гг.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Доминирующим видом топлива для источников тепловой энергии МО г. Ставрополь является природный газ.

По состоянию на 01.09.2023 г., по информации с официального сайта АО «Газпром газораспределение Ставрополь», резерв пропускной способности отсутствует только на ГРС в ст. Новомарьевская (с учетом действующих технических условий на подключение), одной из пяти ГРС МО г. Ставрополь. Срок мероприятий по увеличению пропускной способности ГРС в ст. Новомарьевская на момент актуализации схемы теплоснабжения установлен не был.

13.3 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 Генеральной схемы газоснабжения и газификации Ставропольского края в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Ставропольского края, а также при разработке Схемы газоснабжения МО г. Ставрополь рекомендуется учесть перспективный прирост максимального часового расхода газа на теплоисточниках города, для обеспечения согласованности схемы теплоснабжения с решениями о развитии системы газоснабжения города.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Основной целью Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 годы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

Крупнейшей энергосистемой в ОЭС Юга является энергосистема. Ставропольская энергосистема входит в Объединенную энергосистему Юга и граничит с Ростовской, Кубанской, Ингушской, Кабардино-Балкарской, Карачаево-Черкесской, Северо-Осетинской, Чеченской и Калмыцкой энергосистемами.

Согласно приложению А к схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 годы, модернизации генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации по ОЭС и ЕЭС России на

2023-2028 годы на объектах МО г. Ставрополь не запланировано.

13.5 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 проектом схемы теплоснабжения представлены в Табл. 13.1.

Табл. 13.1. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории МО г. Ставрополь

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Суммарные кап. вложения, тыс. руб. с НДС
1.	Застройщик	НИ-1 (г. Ставрополь, ул. 45 Параллель)	Строительство нового источника комбинированной выработки НИ-1 (котельная по адресу г. Ставрополь, ул. 45 Параллель) установленной тепловой мощностью 60 Гкал/ч с возможностью её увеличения до 160 Гкал/ч и когенерацией 5,5 МВт	2025	97 320,0

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения МО г. Ставрополь о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Мероприятия по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения в МО г. Ставрополь не предусмотрены, т.к. все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) выполнены закрытыми.

13.7 Предложения по корректировке (разработке) утвержденной схемы водоснабжения МО г. Ставрополь для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке (разработке) утвержденной схемы водоснабжения

МО г. Ставрополь для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

14 Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Ставрополь

Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Ставрополь подробно описаны в Главе 13 Обосновывающих материалов «Индикаторы развития систем теплоснабжения» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.013.000).

15 Ценовые (тарифные) последствия

Ценовые (тарифные) последствия подробно описаны в Главе 14 «Ценовые (тарифные) последствия» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.014.000).

15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя

Тарифно-балансовые модели рассчитаны для теплоснабжающих организаций, предоставивших соответствующие сведения.

Оценка ценовых последствий представлена без учета мероприятий по строительству сетей с целью подключения (технологического присоединения) потребителей, стоимость которых оплачивается за счет взимания платы за подключение к сетям теплоснабжения.

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки. При этом необходимо отметить, что поскольку схема теплоснабжения является предпроектным документом, определяющим стратегию развития СЦТ муниципального образования, выполненный анализ ценовых последствий отражает возможную прогнозную динамику изменения тарифа на тепловую энергию для потребителей систем теплоснабжения при реализации всего предложенного в схеме теплоснабжения перечня мероприятий, а не сам тариф.

Для каждой организации на основе предоставленных данных на 2021-2023 годы был рассчитан средневзвешенный тариф на теплоэнергию для конечного потребителя. В необходимую валовую выручку (далее НВВ) на следующие периоды были включены затраты в ценах базового года с учетом соответствующих дефляторов на реализацию мероприятий по улучшению технико-экономических показателей предприятий, выполнению мероприятий по обеспечению подключения перспективных потребителей, повышению надежности и качества теплоснабжения.

Динамика изменения роста тарифов основных ТСО представлена на Рис. 15.1-Рис. 15.7. Сведения по прочим тарифным последствиям представлена в Главе 14 ОМ.

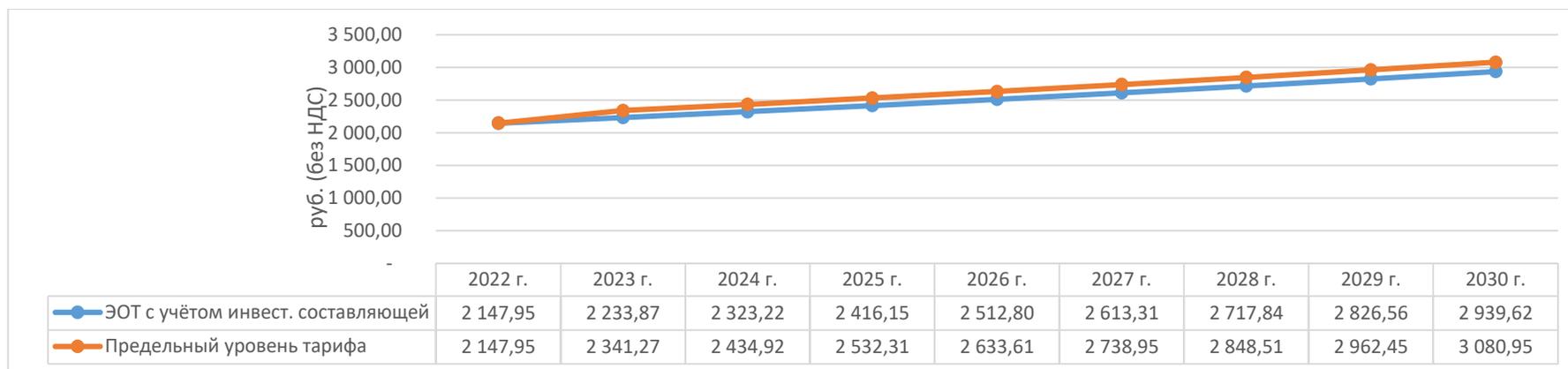


Рис. 15.1. Прогнозный тариф в зоне деятельности АО «Теплосеть», без НДС

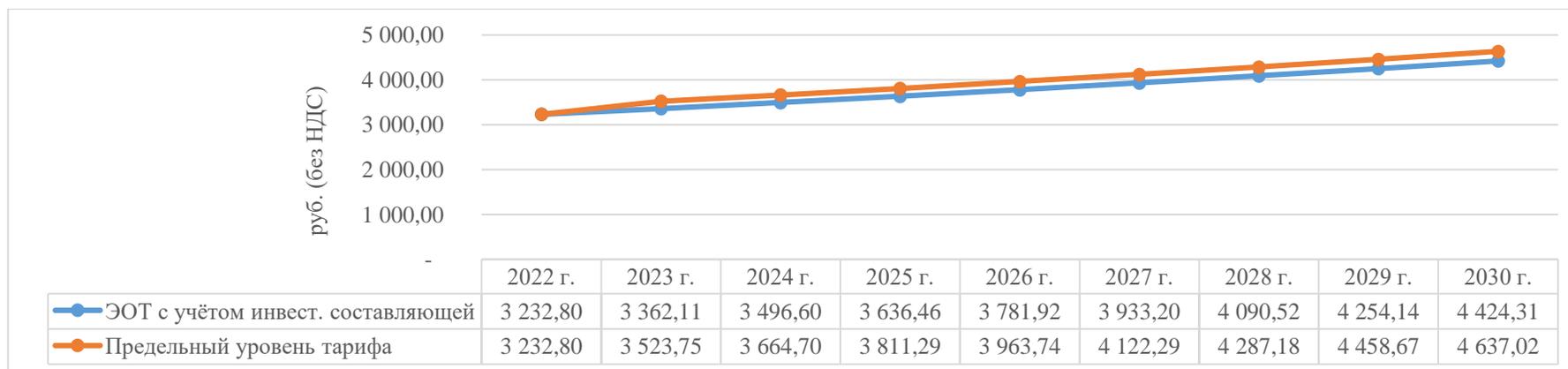


Рис. 15.2. Прогнозный тариф в зоне деятельности ГУП СК «Крайтеплоэнерго», без НДС

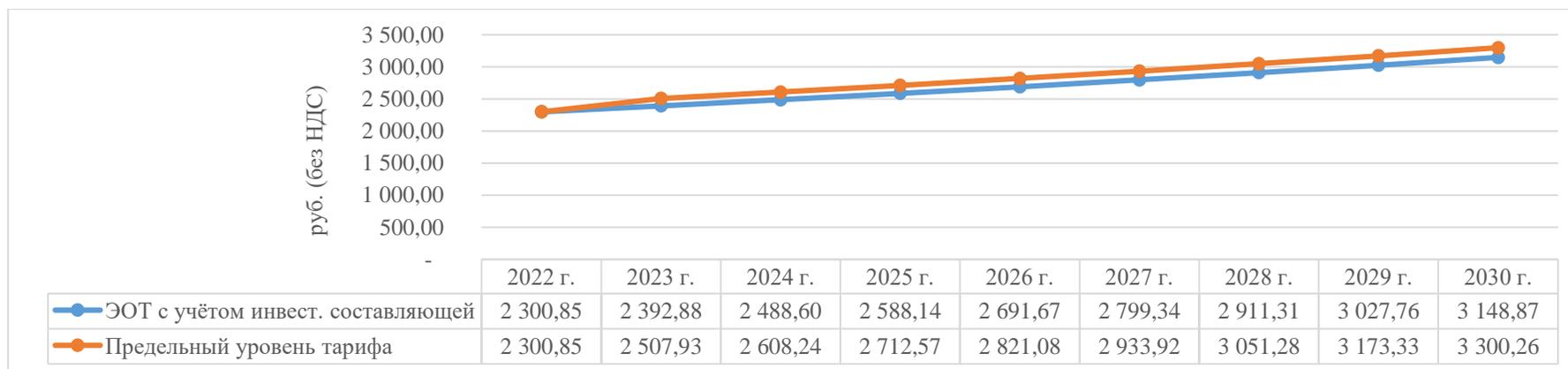


Рис. 15.3. Прогнозный тариф в зоне деятельности СКДТВС ОАО «РЖД», без НДС

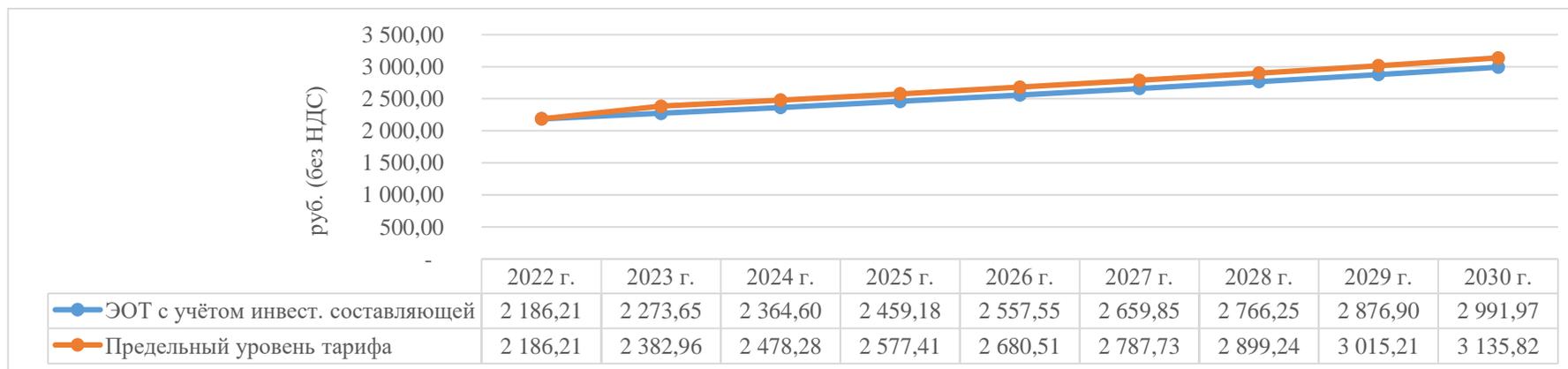


Рис. 15.4. Прогнозный тариф в зоне деятельности ООО фирма «Сириус», без НДС

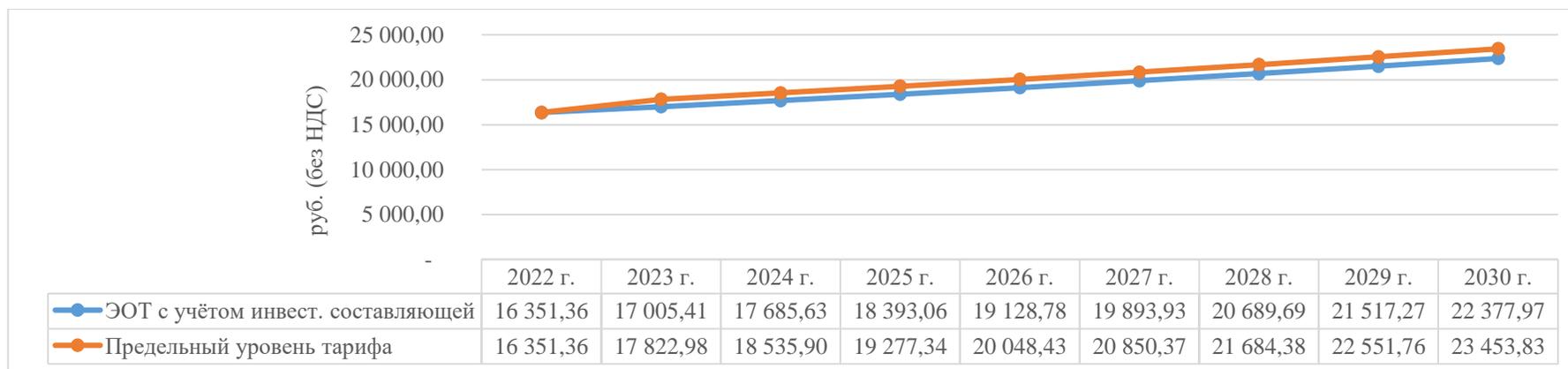


Рис. 15.5. Прогнозный тариф в зоне деятельности Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром Энерго», без НДС

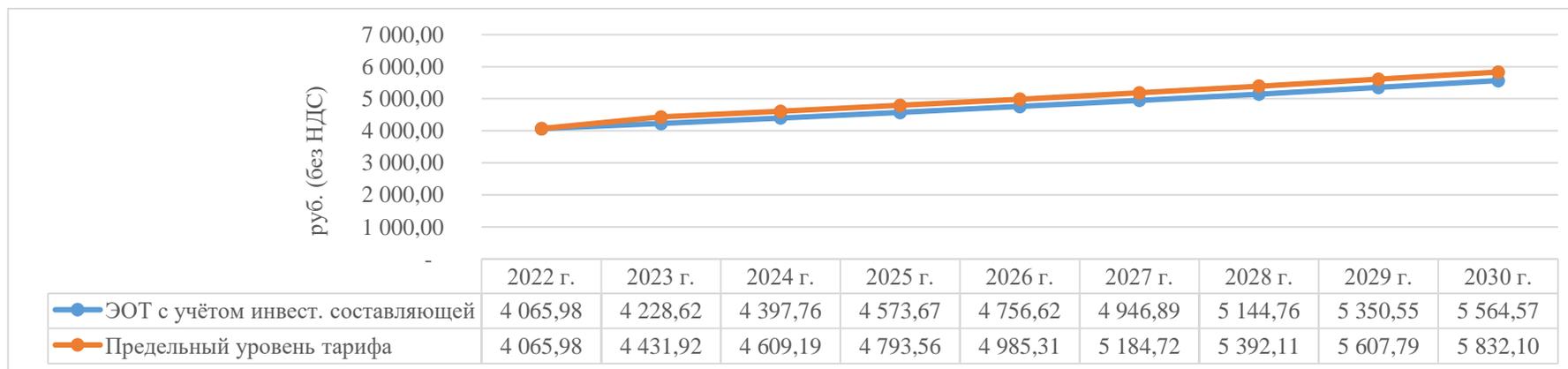


Рис. 15.6. Прогноз тарифа в зоне деятельности ИП Чернов Д.В., без НДС

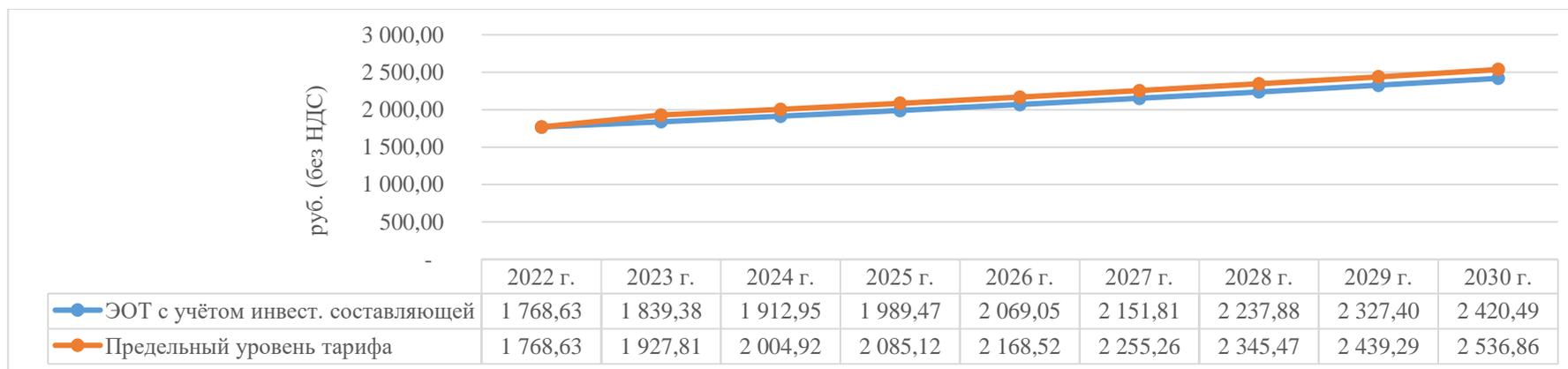


Рис. 15.7. Прогноз тарифа в зоне деятельности ИП Согаян Г.В., без НДС

16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения МО г. Ставрополь

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в Главе 19 Обосновывающих материалов «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 001.26.СТ-ОМ.019.000).