



Общество с Ограниченной Ответственностью
«ИВЭНЕРГОСЕРВИС»

Юр. адрес: 153002, г. Иваново, ул.Калинина, д. 9/21, оф 419 Тел/факс: (4932) 37-22-02
ИНН 3700001799, КПП 370001001, ОГРН 1223700011182
ОКПО 44753410, ОКОНХ 71100
e-mail: office@ivenser.com

СОГЛАСОВАНО Представитель от имени ПАО «Т Плюс»  Ленцов И.В. « ____ » ____ 2024 г.	УТВЕРЖДАЮ Генеральный директор ООО «Ивэнергосервис»  Барочкин А.Е. « ____ » ____ 2024 г.
--	--

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА
САРАНСК НА ПЕРИОД ДО 2035 г.**
Актуализированная версия на 2025 г.



Утверждаемая часть

Саранск, 2024 г.

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое

переворужение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организациям).

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

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	11
СПИСОК РИСУНКОВ	17
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	19
СОКРАЩЕНИЯ	21
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах г.о. Саранск.....	22
1.1. 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.....	22
1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	22
1.1.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе	24
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	39
1.2.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	39
1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	40
1.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.....	65
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	68
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу.....	69
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	71
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	71
2.1.1. Зона действия Саранской ТЭЦ-2.....	72
2.1.2. Зона действия котельной кв. 107.....	73

2.1.3. Зона действия котельной 6 мкр.	74
2.1.4. Зона действия котельной Ялга	75
2.1.5. Зона действия котельной Московская, 48	76
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	76
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	77
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), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа.....	103
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	103
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	106
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	106
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	118
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа Саранск.....	125
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Саранск	125
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Саранск.....	126
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	127
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	127
5.1.1. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	127
5.1.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением.....	127
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	130

5.2.1. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	130
5.2.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных.....	134
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ...	138
5.3.1. Обоснование предлагаемых по техническому перевооружению и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	138
5.3.2. Обоснование предлагаемых по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением ...	142
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	145
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.....	145
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	145
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	145
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	145
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	155
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	155
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	156
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).....	156
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	156
6.2.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс».....	156
6.2.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»	159
6.2.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»	159

6.2.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО».....	159
6.2.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М».....	159
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.....	160
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.....	160
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	160
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	160
6.6.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс».....	160
6.6.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК».....	174
6.6.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД».....	174
6.6.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО».....	174
6.6.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М».....	174
Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	175
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.....	175
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.....	175
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	176
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	176
8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1.....	176
8.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1.....	178
8.1.3. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 3 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	185
8.1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 4 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	188
8.1.5. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 5 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	192

8.1.6. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	196
8.1.7. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения г.о. Саранска.....	201
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	203
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	203
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	205
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	205
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	206
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	206
9.1.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	206
9.1.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»	214
9.1.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»	214
9.1.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО».....	214
9.1.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М».....	214
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	215
9.2.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	215
9.2.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»	232
9.2.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»	232
9.2.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО».....	232
9.2.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М».....	232
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	233
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	233
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	233
9.6. Величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	233
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	239
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	239
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	244

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	246
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	250
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	250
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	252
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	253
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа	257
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	257
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	259
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	259
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	259
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	260
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	260
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	260
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения	261

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	267
Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	270
16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории г.о. Саранска	270
16.1.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся на стационарных объектах теплоснабжения.....	270
16.1.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории г.о. Саранска	277
16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения г.о. Саранска.....	277
16.2.1. Общие положения	277
16.2.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения.....	277
16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г.о. Саранск.....	283
16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии.....	288
16.4.1. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электрической энергии.....	288
16.4.2. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии	288
16.5. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения.....	294

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Существующие тепловые нагрузки потребителей	22
Таблица 2. Существующее потребление потребителями тепловой энергии	23
Таблица 3. Сведения о движении строительных фондов	24
Таблица 4. Население города и обеспеченность жильем	24
Таблица 5. Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей	25
Таблица 6. Обобщенный прогноз численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём	28
Таблица 7. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения	30
Таблица 8. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения	32
Таблица 9. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения	33
Таблица 10. Реестр площадок строительства с указанием приростов отапливаемых площадей	35
Таблица 11. Перечень аварийных и ветхих домов, расселенных/снесённых в 2022 г.	37
Таблица 12. Перечень аварийных и ветхих домов, подлежащих расселению и сносу	37
Таблица 13. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии	38
Таблица 14. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО	38
Таблица 15. Удельные тепловые нагрузки на отопление и вентиляцию	40
Таблица 16. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки	41
Таблица 17. Прирост тепловой нагрузки в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения	43
Таблица 18. Снижение тепловой нагрузки в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения	45
Таблица 19. Прирост тепловой нагрузки в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения	46
Таблица 20. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения	47
Таблица 21. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки	50
Таблица 22. Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения	52
Таблица 23. Снижение потребления тепловой энергии в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения	54
Таблица 24. Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения	55
Таблица 25. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения	56

Таблица 26. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии	58
Окончание таблицы 26	59
Таблица 27. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии	60
Окончание таблицы 27	61
Таблица 28. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии	63
Окончание таблицы 28	63
Таблица 29. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии	64
Таблица 30. Фактические и перспективные расходы теплоносителя в отопительный (зимний) период	64
Таблица 31. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения	65
Продолжение таблицы 31	65
Таблица 32. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения	66
Продолжение таблицы 32	67
Таблица 33. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	69
Таблица 34. Прогнозируемые величины резерва / дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии по состоянию на 2035 год	77
Таблица 35. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения	79
Таблица 36. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ	107
Таблица 37. Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ в аварийных режимах	119
Таблица 39. Мероприятия по строительству новых БМК	128
Таблица 40. Мероприятия по реконструкции Саранской ТЭЦ-2	131
Таблица 41. Мероприятия по реконструкции на котельных филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	135
Таблица 42. Мероприятия по техническому перевооружению и модернизации Саранской ТЭЦ-2	139
Таблица 43. Перечень мероприятий на котельных филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	143
Таблица 44. Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей	157
Таблица 45. Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей	161
Таблица 46. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс»	162
Таблица 47. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Саранской ТЭЦ-2	177
Таблица 48. Топливо-энергетический баланс Саранской ТЭЦ-2	177
Таблица 49. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО №1	179
Таблица 50. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №1	179
Таблица 51. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №1	180

Таблица 76. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №5.....	193
Таблица 77. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5	194
Таблица 78. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 5.....	194
Таблица 79. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 в отопительный период	194
Таблица 80. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 в неотапливаемый период	194
Таблица 81. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 7	197
Таблица 82. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 7	197
Таблица 83. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №7	197
Таблица 84. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7	198
Таблица 85. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7	198
Таблица 86. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 7	198
Таблица 87. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 в отопительный период.....	200
Таблица 88. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 в неотапливаемый период.....	200
Таблица 89. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г.о. Саранске	202
Таблица 90. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г.о. Саранске	202
Таблица 91. Состав и теплота сгорания природного газа.....	203
Таблица 92. Физико-химические свойства мазута.....	203
Таблица 93. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.....	204
Таблица 94. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО № 1 Филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс», без НДС, тыс. руб.....	207
Таблица 95. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 Филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс», без НДС, тыс. руб.	216
Таблица 96. Выполненные мероприятия на источниках тепловой энергии филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» за 2022 г.....	233
Таблица 97. Перечень выполненных мероприятий на тепловых сетях за 2022 г.....	234
Таблица 98. Выполненные мероприятия на источниках тепловой энергии филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» за 2023 г.....	236
Таблица 99. Перечень выполненных мероприятий на тепловых сетях филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс" за 2023 г.	237

Таблица 100. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Саранск по состоянию на 2024 год.....	242
Таблица 101. Реестр зон деятельности и описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации	244
Таблица 102. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г.о. Саранска	247
Таблица 103. Реестр систем теплоснабжения	250
Таблица 104. Сведения по бесхозным сетям теплоснабжения г.о. Саранск	254
Таблица 105. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) по г.о. Саранск в целом.....	262
Таблица 106. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) Саранской ТЭЦ.....	263
Таблица 107. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии по г.о. Саранск в целом	264
Таблица 108. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей по г.о. Саранск в целом.....	265
Таблица 109. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для ЕТО г.о. Саранск	266
Таблица 110. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию	269
Таблица 111. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения.....	271
Таблица 112. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения.....	272
Таблица 113. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида углерода в атмосферу от объектов теплоснабжения.....	273
Таблица 114. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов бензапирена в атмосферу от объектов теплоснабжения	274
Таблица 115. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида серы в атмосферу от объектов теплоснабжения.....	275
Таблица 116. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	277
Таблица 117. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения.....	278
Таблица 118. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения	279
Таблица 119. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида углерода в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения	280
Таблица 120. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации бензапирена в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения	281
Таблица 121. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида серы в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения.....	282
Таблица 122. Максимальные разовые предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ.....	283

Таблица 123. Прогнозные расчеты вклада диоксида азота в фоновые концентрации загрязняющих веществ	284
Таблица 124. Прогнозные расчеты вклада оксида азота в фоновые концентрации загрязняющих веществ	285
Таблица 125. Прогнозные расчеты вклада оксида углерода в фоновые концентрации загрязняющих веществ	286
Таблица 126. Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от Саранской ТЭЦ-2	289
Таблица 127. Прогнозные значения удельных выбросов диоксида азота от объектов теплоснабжения	289
Таблица 128. Прогнозные значения удельных выбросов оксида азота от объектов теплоснабжения	290
Таблица 129. Прогнозные значения удельных выбросов оксида углерода от объектов теплоснабжения	291
Таблица 130. Прогнозные значения удельных выбросов бензапирена от объектов теплоснабжения	292

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения г.о. Саранска	24
Рисунок 2. Прогноз динамики численности населения г.о. Саранск	25
Рисунок 3. Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде	26
Рисунок 4. Прирост жилых строительных фондов накопительным итогом.....	27
Рисунок 5. Модель годовых приростов строительных площадей в общественно-деловом фонде	27
Рисунок 6. Прирост общественно-деловых строительных фондов накопительным итогом ...	28
Рисунок 7. Прогноз обеспеченности населения жильём.....	29
Рисунок 8. Схема расположения площадок строительства с указанием их номеров, принятых Схеме теплоснабжения г.о. Саранска	36
Рисунок 9. Прирост тепловых нагрузок в жилищном фонде по годам и нарастающим итогом	42
Рисунок 10. Прирост тепловых нагрузок в ОДФ по годам и нарастающим итогом	42
Рисунок 11. Сравнение прогноза суммарных тепловых нагрузок в актуализированной и утвержденной Схемах теплоснабжения.....	43
Рисунок 12. Прирост потребления тепловой энергии в жилищном фонде по годам и нарастающим итогом	51
Рисунок 13. Прирост потребления тепла в ОДФ по годам и нарастающим итогом.....	51
Рисунок 14. Сравнение прогноза суммарного потребления тепла в актуализированной и утвержденной Схемах теплоснабжения.....	52
Рисунок 15. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия Саранской ТЭЦ-2 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым).....	72
Рисунок 2. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия котельной кв. 107 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым).....	73
Рисунок 3. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия котельной 6 мкр. после подключения новых площадок застройки (выделены желтым).....	74
Рисунок 16. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия котельной Ялга после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)	75
Рисунок 5. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия котельной Московская, 48 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым).....	76
Рисунок 17. Утверждённый температурный график отпуска тепла с горячей водой от Саранской ТЭЦ-2.....	147
Рисунок 18. Утверждённый температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным.....	148
Рисунок 19. Утверждённый температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным.....	149
Рисунок 20. Утверждённый температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным.....	150

Рисунок 21. Утверждённый температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным.....	151
Рисунок 22. Утверждённый температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным.....	152
Рисунок 23. Утверждённый температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным.....	153
Рисунок 23. Утверждённый температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным.....	154

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливоно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организациях электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном

Термины	Определения
	корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется длячисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редуционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ – топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах г.о. Саранск

1.1. 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

1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице 1

Таблица 1. Существующие тепловые нагрузки потребителей

Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
№ п/п	Наименование источника	Отопле-ние	Вентиля-ция	ГВС (сред.)	ГВС (макс.)	Техно-логия	Всего (с учетом ср.ГВС)
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"							
1	Саранская ТЭЦ-2	456,512	51,451	105,451	263,627	1,436	614,850
2	Котельная кв. 107	9,876	0,570	1,496	3,741	0,000	11,942
3	Котельная кв. 10-11	17,185	0,374	2,591	6,477	0,000	20,150
4	Котельная 2 мкр.	17,737	0,000	1,010	2,526	0,000	18,747
5	Котельная 3 мкр.	16,718	0,037	1,346	3,364	0,000	18,101
6	Котельная 6 мкр.	20,240	1,822	2,706	6,764	0,000	24,768
7	Котельная ДРБ №2	5,311	1,300	2,316	5,791	0,000	8,927
8	Котельная 8 мкр.	11,935	0,035	1,921	4,802	0,009	13,901
9	Котельная Осипенко, 57	6,477	0,376	0,660	1,651	0,259	7,773
10	Котельная Кирзавод	0,499	0,000	0,087	0,218	0,000	0,586
11	Котельная Николаевка	3,090	0,000	0,000	0,000	0,000	3,090
12	Котельная Ялга	10,064	0,355	1,582	3,955	0,000	12,001
13	Котельная Зыково	0,204	0,251	0,006	0,014	0,000	0,461
14	Котельная Лисма	9,894	0,445	1,660	4,150	0,000	11,999
15	Котельная Баня 3	1,719	0,265	0,179	0,447	0,000	2,163
16	Котельная Баня 2	0,217	0,000	0,000	0,000	0,000	0,217
17	Котельная Московская, 48	15,049	1,207	2,728	6,820	0,000	18,984
18	Котельная Озерный	1,773	0,000	0,305	0,763	0,000	2,078
19	Котельная Школа 13	0,367	0,000	0,005	0,013	0,000	0,372
20	Котельная Луховка	4,652	0,000	0,137	0,342	0,000	4,788
21	Котельная БМК Луховка	0,000	0,000	0,114	0,285	0,000	0,114
22	Котельная Горайновка	0,955	0,049	0,144	0,359	0,000	1,148
23	Кот. по ул. Московская, 119	0,164	0,000	0,036	0,090	0,000	0,200
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК"							
24	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	3,905	0,000	0,788	1,970	0,000	4,693
25	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,078	0,000	0,010	0,025	0,000	0,088
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»							
26	Котельная п. Зыково	0,557	0,075	0,000	0,000	0,000	0,632
ЕТО № 5 ООО «ТСО»							
27	Кот. ул. Мичурина, 19	1,261	0,000	0,685	1,713	0,000	1,946
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»							
28	Котельная № 1 административного здания	0,311	0,000	0,000	0,000	0,000	0,311
29	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,968	1,369	0,150	0,375	0,000	2,487
30	Котельная №3	0,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,090
31	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058

Существующее потребление тепловой энергии потребителями, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице 2.

Таблица 2. Существующее потребление потребителями тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал				
		Отопительный период			Неотопитель- ный период	Сумма за год
		Отопление и вентиляция	ГВС	Всего		
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"						
1	Саранская ТЭЦ-2	794,34	164,90	959,24	116,07	1075,31
2	Котельная кв. 107	16,82	2,41	19,23	1,70	20,92
3	Котельная кв. 10-11	42,79	6,31	49,11	4,44	53,55
4	Котельная 2 мкр.	33,83	1,93	35,76	1,36	37,11
5	Котельная 3 мкр.	31,43	2,52	33,96	1,78	35,73
6	Котельная 6 мкр.	42,21	5,18	47,39	3,64	51,03
7	Котельная ДРБ №2	9,41	3,30	12,71	2,32	15,03
8	Котельная 8 мкр.	27,23	4,37	31,60	3,08	34,67
9	Котельная Осипенко, 57	11,82	1,14	12,96	0,80	13,76
10	Котельная Кирзавод	0,96	0,17	1,12	0,12	1,24
11	Котельная Николаевка	4,45	0,00	4,45	0,00	4,45
12	Котельная Ялга	15,77	2,40	18,17	1,69	19,85
13	Котельная Зыково	0,55	0,01	0,56	0,00	0,56
14	Котельная Лисма	19,91	3,20	23,10	2,25	25,35
15	Котельная Баня 3	3,22	0,29	3,51	0,20	3,72
16	Котельная Баня 2	0,30	0,00	0,30	0,00	0,30
17	Котельная Московская, 48	24,73	4,15	28,88	2,92	31,80
18	Котельная Озерный	3,30	0,57	3,87	0,40	4,26
19	Котельная Школа 13	0,42	0,01	0,43	0,00	0,43
20	Котельная Луховка	11,75	0,35	12,09	0,24	12,34
21	Котельная БМК Луховка	-	-	-	-	-
22	Котельная Горяйновка	2,22	0,32	2,54	0,22	2,77
23	Кот. по ул. Московская, 119	0,27	0,06	0,33	0,04	0,37
Сумма по ЕТО № 1		1097,73	203,56	1301,29	143,28	1444,57
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК						
24	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	7,48	1,51	9,00	1,06	10,06
25	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,14	0,02	0,16	0,01	0,17
Сумма по ЕТО № 3		7,62	1,53	9,15	1,08	10,23
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»						
26	Котельная п. Зыково	1,80	0,00	1,80	0,00	1,80
Сумма по ЕТО № 4		1,80	0,00	1,80	0,00	1,80
ЕТО № 5 ООО «ТСО»						
27	Кот. ул. Мичурина, 19	0,94	0,51	1,45	0,36	1,81
Сумма по ЕТО № 5		0,94	0,51	1,45	0,36	1,81
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»						
28	Котельная № 1 административного здания	0,43	0,00	0,43	0,00	0,43
29	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	1,52	0,10	1,61	0,07	1,68
30	Котельная №3	0,38	0,00	0,38	0,00	0,38
31	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,30	0,00	0,30	0,00	0,30
Сумма по ЕТО № 7		2,62	0,10	2,72	0,07	2,79
Сумма по г.о. Саранск		1110,72	205,69	1316,41	144,79	1461,20

1.1.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе

1.1.2.1. Ретроспективный анализ ввода жилья, зданий общественного и делового назначения, производственной застройки, общая характеристика и состояние жилого фонда

Сведения о движении строительных фондов представлены в таблице 3.

Таблица 3. Сведения о движении строительных фондов

№ п/п	Показатель	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м2	9776,0	9776,0	9903,2	10142,5	10315,2
2	Прибыло общей отопляемой площади, тыс. м2, в том числе:	0,0	127,2	239,4	172,7	207,2
2.1	Новое строительство, тыс. м2, в том числе:	0,0	127,2	241,3	176,9	207,4
2.1.1	многоквартирные жилые здания, тыс. м2	–	127,2	198	148,92	207,4
2.1.2	общественно-деловая застройка, тыс. м2	–	–	43,3	28,0	0
2.1.3	индивидуальная жилищная застройка, тыс. м2	–	0	0	0	0
2.2	Выбыло общей отопляемой площади, тыс. м2	–	–	1,95	4,22	0,2
3	Общая отопляемая площадь, тыс. м2	9776,0	9903,2	10142,5	10315,2	10522,4

Ретроспективные данные динамики численности населения городского округа Саранска представлены на рисунке 1.

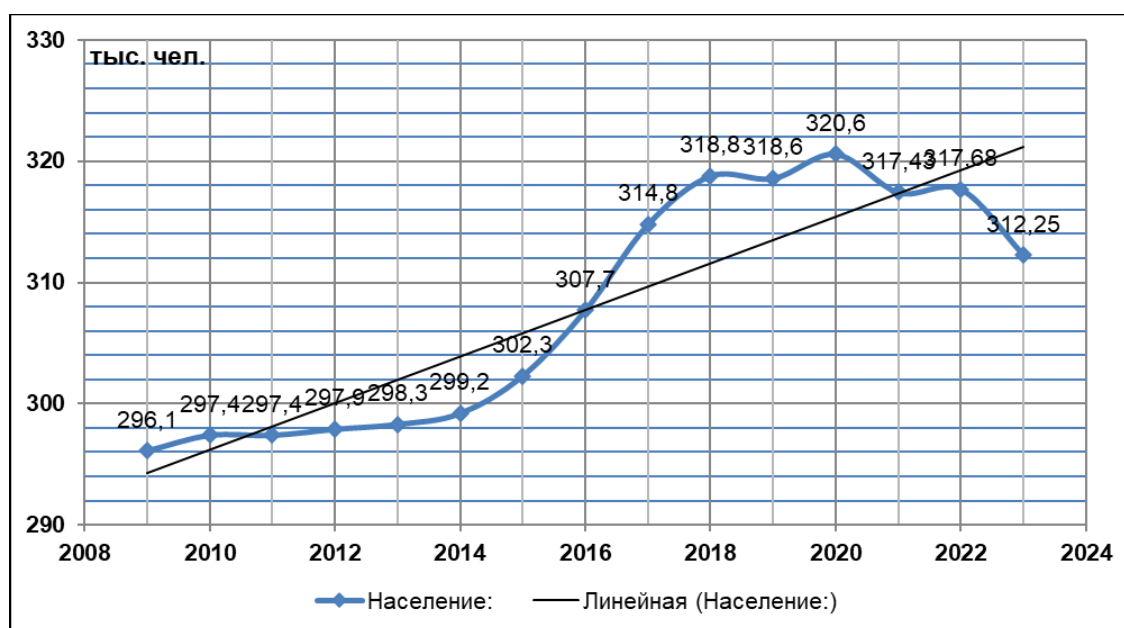


Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения г.о. Саранска

Сведения о населении города и обеспеченности жилой площадью (по годам, на конец года) представлены в таблице 4.

Таблица 4. Население города и обеспеченность жильем

№ п/п	Показатель	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Население города, тыс. чел.	320,6	317,43	317,68	312,25	310
2	Площадь жилого фонда, тыс. м2	6921,0	7048,2	7244,2	7388,9	7596,1
3	Обеспеченность населения жильём, м2/чел.	21,6	22,2	22,8	23,7	24,5

1.1.2.1. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Прогноз численности населения городского округа Саранска определялся в соответствии с целевым показателем на конец расчетного периода в генеральном плане города – 325 тыс. человек – и повторяет прогноз в утвержденной схеме теплоснабжения с учетом актуализации показателя базового года. Прогноз численности населения города Саранска представлен на рисунке 2.

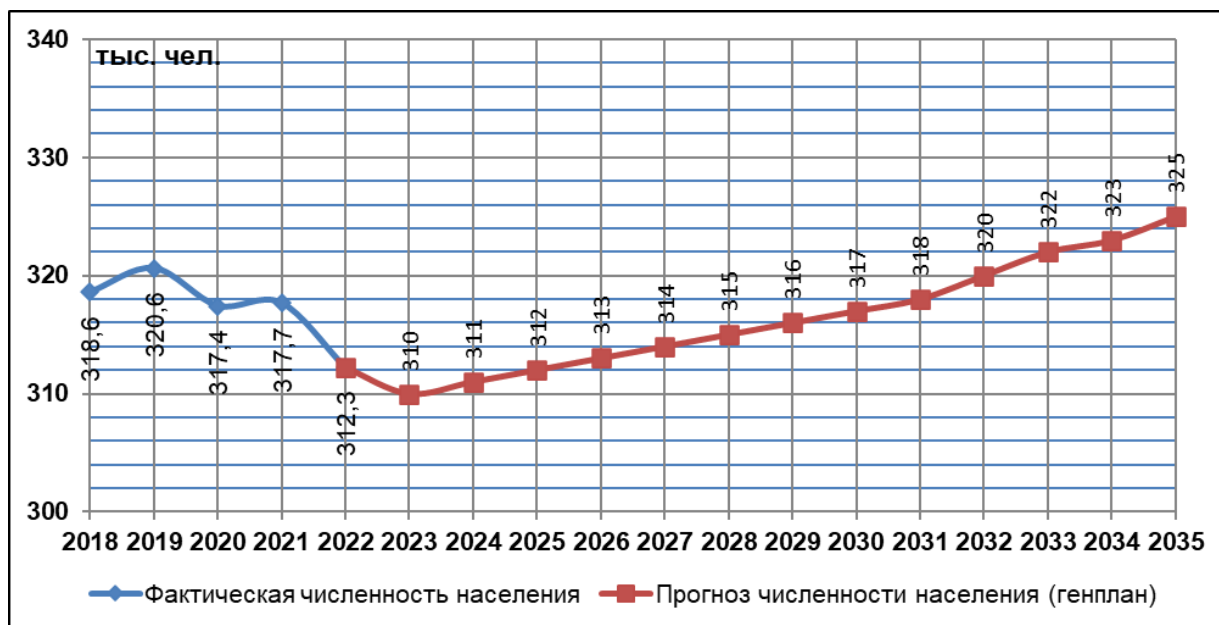


Рисунок 2. Прогноз динамики численности населения г.о. Саранск

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками, с учетом как площади, так и внутреннего объема проектируемых зданий;
- по данным генплана и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием строительных площадей;
- по выданным теплоснабжающими организациями техническим условиям на присоединение зданий к сетям теплоснабжения;

Реестр объектов перспективного строительства представлен в Приложении 1 к настоящей Главе.

Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей на каждом этапе с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые здания и производственную застройку представлены в таблице 5.

Таблица 5. Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей

Год	Отапливаемая площадь, м2					
	Многоквартирные жилые дома	Индивидуальные жилые дома	Общественно-деловая застройка	Производственная застройка	Расселение и снос аварийных и ветхих зданий	Все виды застройки
2024	184681	0,0	4700	0,0	0,0	189381
2025	208945	0,0	9823	0,0	0,0	218768

Год	Отапливаемая площадь, м2					
	Многоквартирные жилые дома	Индивидуальные жилые дома	Общественно-деловая застройка	Производственная застройка	Расселение и снос аварийных и ветхих зданий	Все виды застройки
2026	225881	0,0	27523	0,0	0,0	253404
2027	244772	0,0	20000	0,0	0,0	264772
2028	247593	0,0	25000	0,0	0,0	272593
2029	242101	0,0	15000	0,0	0,0	257101
2030	241000	0,0	20000	0,0	0,0	261000
2031	229640	0,0	20000	0,0	0,0	249640
2032	221000	0,0	20000	0,0	0,0	241000
2033	221400	0,0	20000	0,0	0,0	241400
2034	220000	0,0	20000	0,0	0,0	240000
2035	220000	0,0	20000	0,0	0,0	240000
Итого:	2707013	0,0	222046	0,0	0,0	2929059

Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде с учетом ретроспективных фактических данных и в сравнении с прогнозом в утвержденной (прежней) схеме теплоснабжения представлена на рисунке 3.

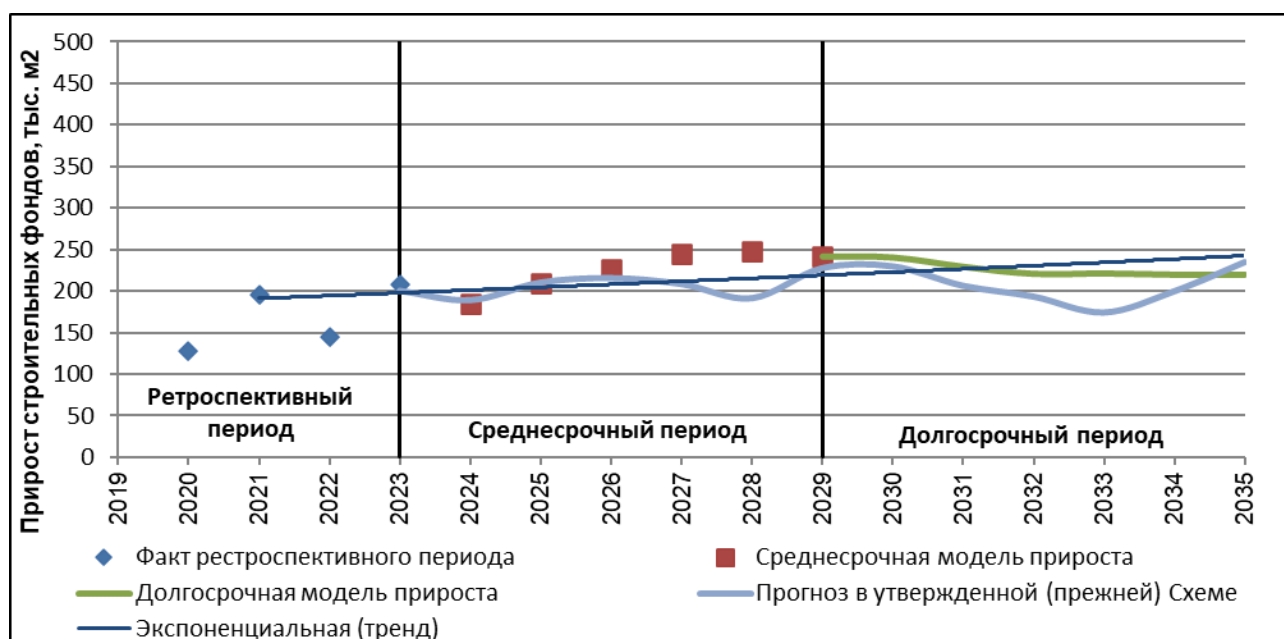


Рисунок 3. Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде

Прирост жилищного фонда накопительным итогом в сравнении с прогнозом в утвержденной (прежней) схеме теплоснабжения представлен на рисунке 4. Согласно прогнозу, жилой фонд в г.о. Саранске к 2035 году должен превысить 10 млн. м² (прирост около 36% к существующему фонду).

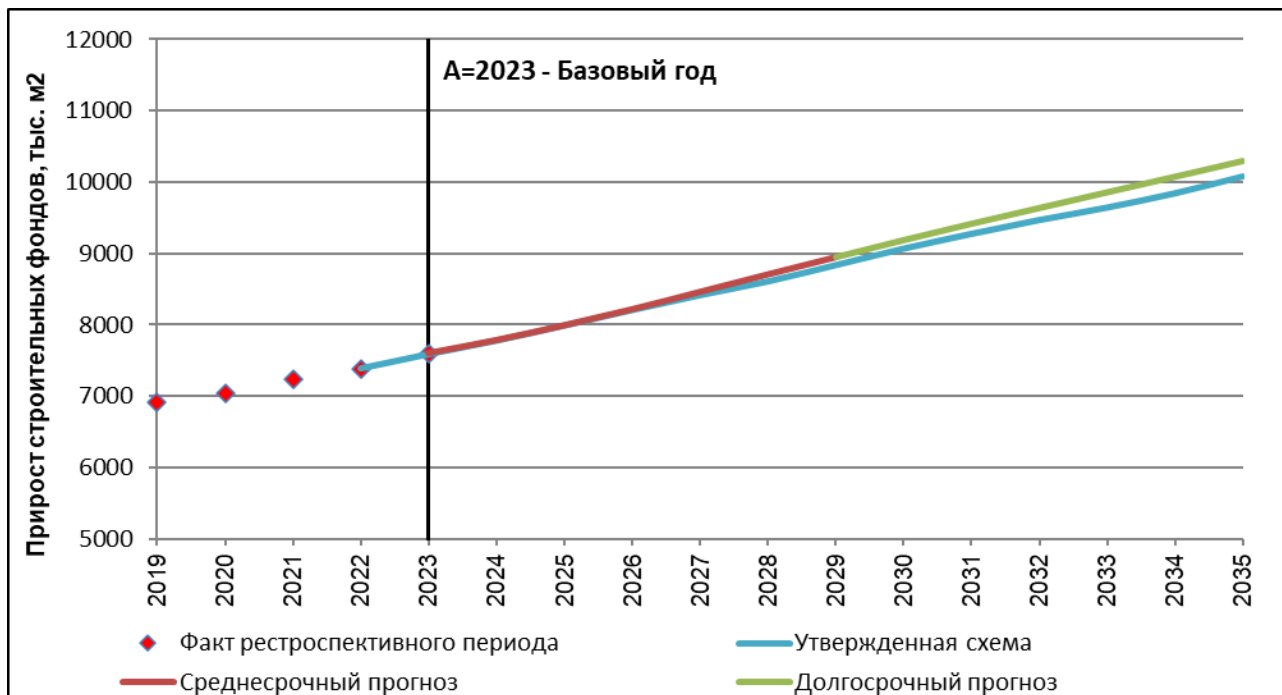


Рисунок 4. Прирост жилых строительных фондов накопительным итогом

Модель годовых приростов строительных площадей в общественно-деловом фонде с учетом ретроспективных фактических данных и в сравнении с прогнозом в утвержденной (прежней) схеме теплоснабжения представлена на рисунке 5.

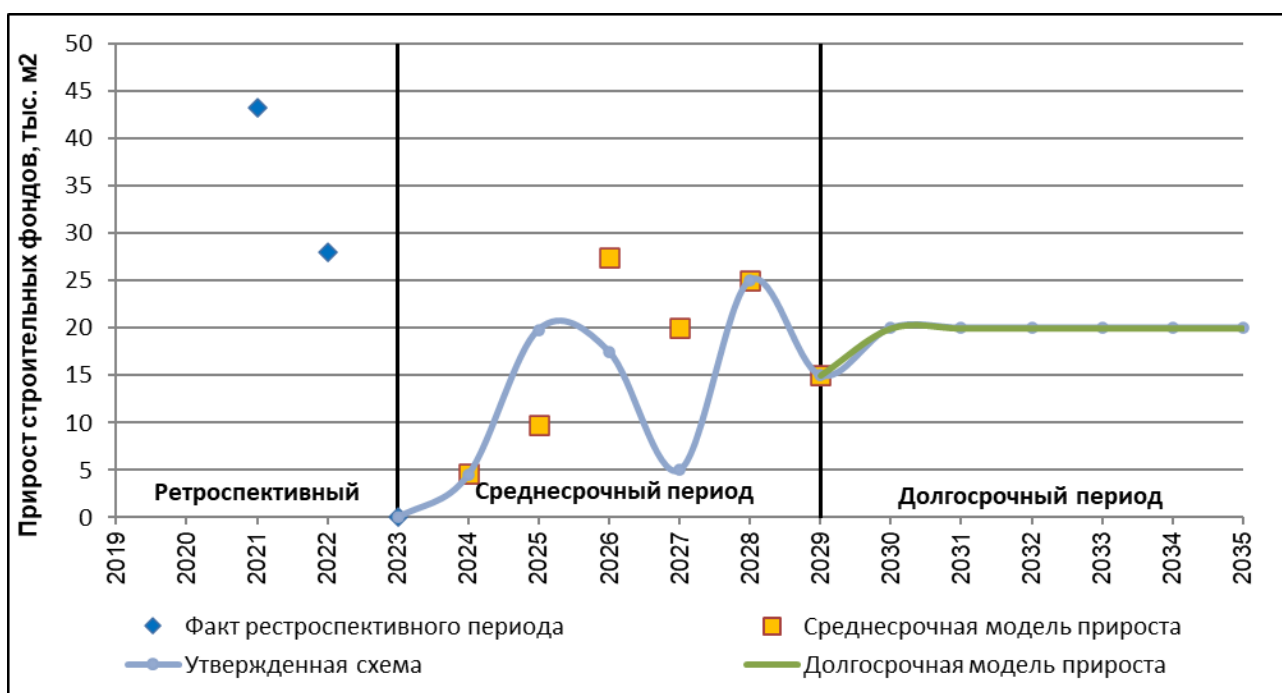


Рисунок 5. Модель годовых приростов строительных площадей в общественно-деловом фонде

Прирост общественно-делового фонда накопительным итогом в сравнении с прогнозом в утвержденной (прежней) схеме теплоснабжения представлен на рисунке 6.

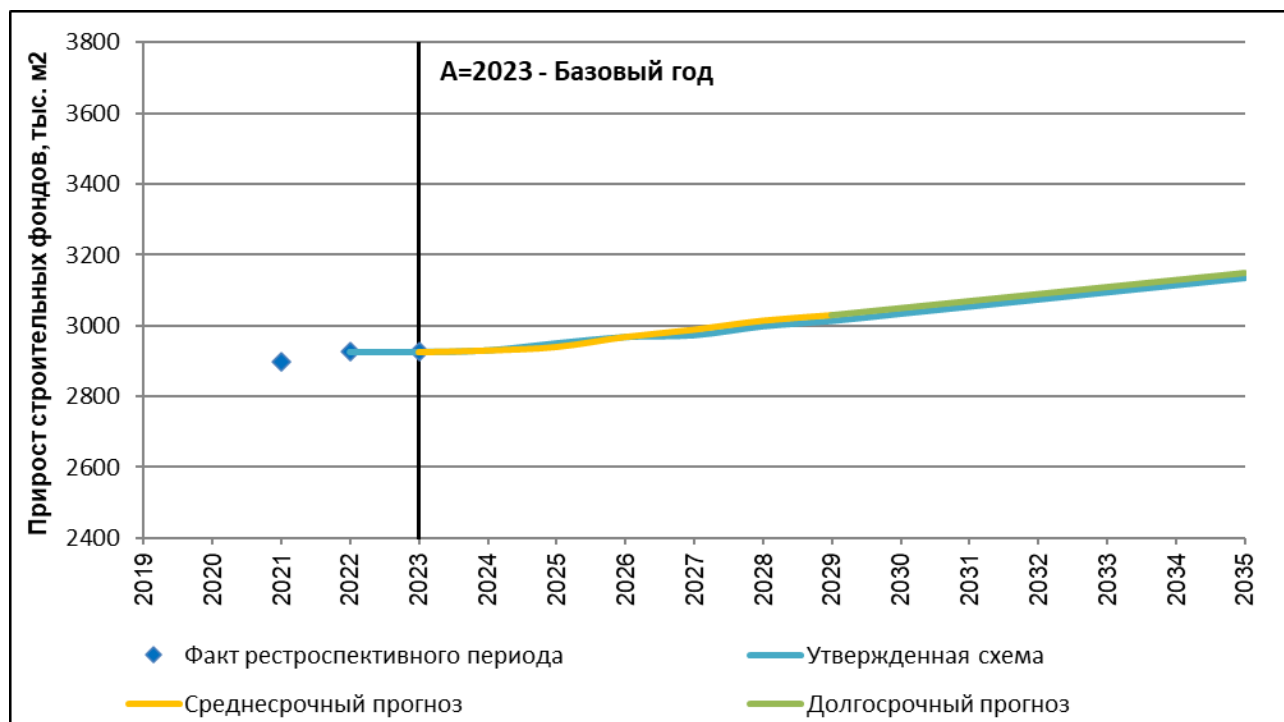


Рисунок 6. Прирост общественно-деловых строительных фондов накопительным итогом

Актуализированные прогнозные данные численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём в городе Саранске в сравнении с утвержденной Схемой теплоснабжения представлены в таблице 6.

Таблица 6. Обобщенный прогноз численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём

Год	Утвержденная схема теплоснабжения			Актуализированная схема теплоснабжения		
	Население, тыс. чел.	Жилищный фонд, тыс. м²	Обеспеченность жильём, м²/чел.	Население, тыс. чел.	Жилищный фонд, тыс. м²	Обеспеченность жильём, м²/чел.
2023	317,5	7589,6	23,9	310	7596,1	24,5
2024	318	7778,9	24,5	311	7780,8	25,0
2025	318,5	7989,4	25,1	312	7989,8	25,6
2026	319	8205,2	25,7	313	8215,6	26,2
2027	319,5	8414,0	26,3	314	8460,4	26,9
2028	320	8605,6	26,9	315	8708,0	27,6
2029	320,5	8833,3	27,6	316	8950,1	28,3
2030	321	9063,3	28,2	317	9191,1	29,0
2031	321,5	9270,0	28,8	318	9420,7	29,6
2032	322	9463,6	29,4	320	9641,7	30,1
2033	323	9638,0	29,8	322	9863,1	30,6
2034	324	9838,0	30,4	323	10083,1	31,2
2035	325	10073,0	31,0	325	10303,1	31,7

Прогноз обеспеченности населения жильём в г.о. Саранск, согласно актуализированной и утвержденной схемам теплоснабжения, представлен на рисунке 7.

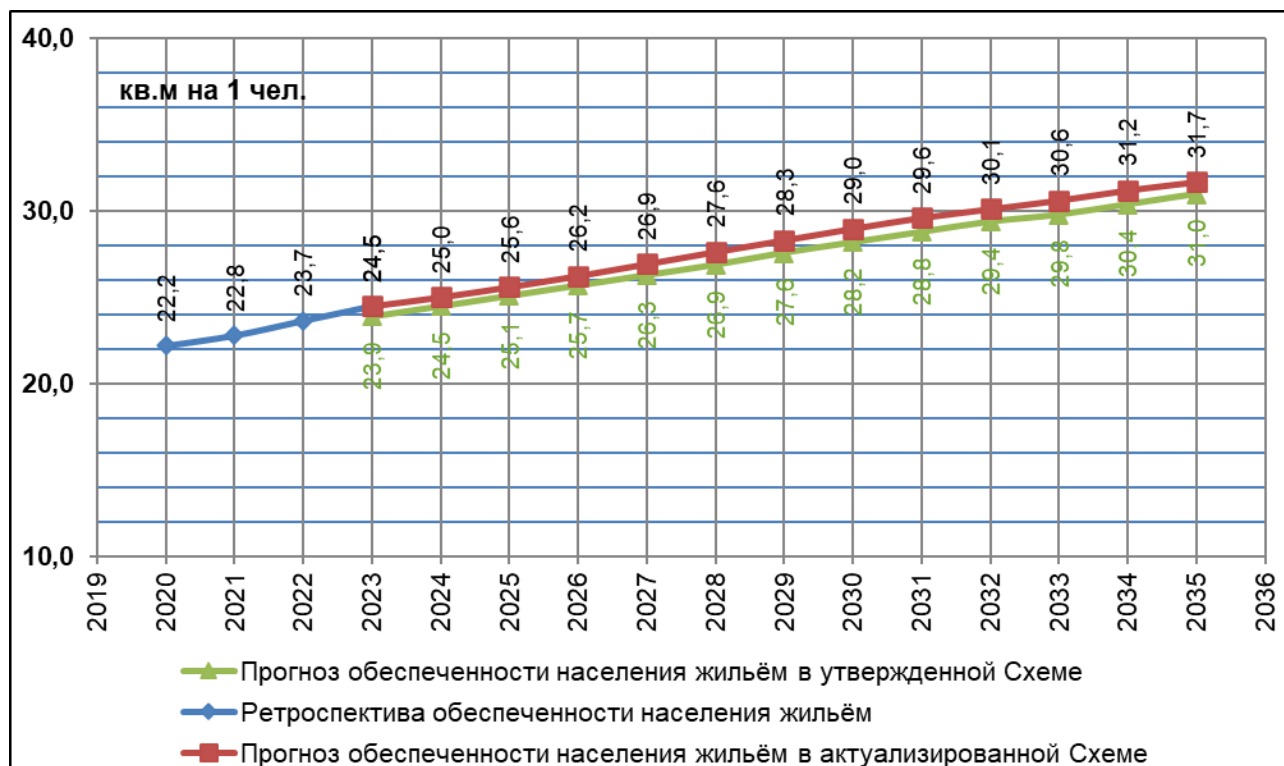


Рисунок 7. Прогноз обеспеченности населения жильём

Данные о приростах отапливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 7.

Таблица 7. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Прирост жи- лищного фонда, тыс.м²	–	127,20	198,00	148,92	207,40	184,68	208,95	225,88	244,77	247,59	242,10	241,00	229,64	221,00	221,40	220,00	220,00	
накопитель- ным итогом:																		
Всего по посе- лению, тыс.м²	–	127,2	325,2	474,1	681,5	866,2	1075,1	1301,0	1545,8	1793,4	2035,5	2276,5	2506,1	2727,1	2948,5	3168,5	3388,5	
Прирост по ка- дастровым кварталам, м²:																		
13:23:1001026	–	0	0	0	55419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1002054	–	0	0	0	0	0	0	38604	7000	21000	7000	7000	0	0	0	0	0	
13:23:1002055	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7000	0	0	0	0	0	0	
13:23:1003057	–	0	0	0	0	11792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1003071	–	8747	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:107001	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100000	
13:23:1101095	–	0	0	0	0	0	28705	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101204	–	0	0	0	0	0	0	0	0	58000	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101205	–	0	0	0	0	38127	38685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101210	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29000	29000	0	0	
13:23:1103093	–	28541	0	0	6093	0	9788	0	0	0	0	200000	60000	20000	0	0	0	
13:23:1103201	–	5227	9902	0	7253	12533	8994	5298	25000	25000	25000	0	0	0	0	0	0	
13:23:1103202	–	2961	16059	14862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109211	–	4376	90358	0	46355	47431	23595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109307	–	8185	0	0	7660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120000	
13:23:1110301	–	0	0	0	0	0	0	100000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1110305	–	0	0	0	1703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1112258	–	0	0	0	3198	0	7911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1113002	–	0	0	11526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1113249	–	6987	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105000	0	0	0	0	
13:23:1113251	–	0	29663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1114270	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27000	0	0	0	0	0	
13:23:1115291	–	4308	0	3034	0	0	0	22000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1202001	–	0	0	4019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1215001	–	20609	0	13704	22213	26040	60580	0	0	91600	0	0	0	0	174400	0	0	
13:23:901134	–	17575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период											
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13:23:901137	–	0	0	17638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:901146	–	5376	0	0	4050	7432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:902142	–	0	0	0	0	0	0	5061	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:902172	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220000	0
13:23:902187	–	0	0	0	0	0	7632	0	0	0	0	0	0	20000	0	0	0
13:23:903121	–	0	0	6302	0	0	0	0	103720	41993	70601	0	0	0	0	0	0
13:23:903125	–	0	14084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:903161	–	0	0	0	0	0	7135	12707	10000	10000	10000	7000	24000	7000	18000	0	0
13:23:903163	–	0	7627	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20973	0	0	0	0
13:23:903170	–	0	0	0	0	6943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:904217	–	0	16825	21284	6443	0	15920	0	0	0	122500	0	0	0	0	0	0
13:23:904236	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145000	0	0	0
13:23:904237	–	0	0	0	13442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:904243	–	0	0	8973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:905129	–	0	2271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910238	–	11138	0	0	20807	14928	0	42211	0	0	0	0	19667	0	0	0	0
13:23:910240	–	0	0	0	0	3055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910245	–	0	0	3395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910246	–	3147	0	6220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911215	–	0	0	8289	6556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911216	–	0	0	11704	6220	16400	0	0	99052	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911224	–	0	11209	5644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Данные о приростах отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 8.

Таблица 8. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый кварта- л	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Прирост О/Д и производствен- ного фонда, тыс.м2	–	–	43,30	28,00	0,00	4,70	9,82	27,52	20,00	25,00	15,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	
Прирост накопи- тельным итогом, тыс.м2	–	–	43,3	71,3	71,3	76,0	85,8	113,3	133,3	158,3	173,3	193,3	213,3	233,3	253,3	273,3	293,3	
Прирост по ка- дастровым кварта- лам, м2:																		
13:23:107001	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20000	
13:23:1101203	–	–	0	0	0	0	7013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1103093	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20000	20000	20000	0	0	0	
13:23:1103201	–	–	0	0	0	0	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109211	–	–	0	28848	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1215001	–	–	0	0	0	0	0	15000	0	15000	15000	0	0	0	20000	20000	0	
13:23:9011134	–	–	0	796	0	4500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:9011137	–	–	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:903121	–	–	0	0	0	0	0	0	10000	10000	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910238	–	–	0	5925	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910245	–	–	0	0	0	0	0	12523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911216	–	–	5999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911219	–	–	21345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911227	–	–	9986	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:914110	–	–	0	0	0	0	2710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Данные о сносе (выводе из эксплуатации) отапливаемых площадей жилых зданий на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 9.

Таблица 9. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Снос жилищ- ного фонда, тыс.м²	—	—	1,95	4,22	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
накопитель- ным итогом:																		
Всего по посе- лению, тыс.м²	—	—	1,95	6,17	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	
Снос по ка- дастровым кварталам, м²:																		
13:23:1101100	—	—	-1680	-1075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101205	—	—	0	-299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1106064	—	—	-1766	-938	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1113007	—	—	0	-224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1113249	—	—	0	-389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1113254	—	—	-807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1115291	—	—	0	-183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1201001	—	—	-72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1211001	—	—	-107	-108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:904168	—	—	0	-154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:904217	—	—	0	-79	-102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910240	—	—	0	-139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910246	—	—	0	0	-51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911224	—	—	0	-634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

1.1.2.2. Прогноз прироста строительных фондов по площадкам строительства

При актуализации Схемы теплоснабжения все перспективные объекты были распределены по площадкам строительства с присвоением номера. Соответствие наименования объектов и номеров площадок приведено в общем реестре перспективных объектов строительства в Приложении 1 к Главе 2.

Сводные данные по прогнозу прироста строительных фондов с разделением по площадкам строительства представлены в таблице 10.

Таблица 10. Реестр площадок строительства с указанием приростов отопливаемых площадей

Номер площадки строительства	Приросты отопливаемых площадей, м ²												
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2024-2035 гг.
1	38127	38685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76812
2	47431	23695	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71126
3	12533	8994	5298	35000	25000	25000	0	0	0	0	0	0	111825
4	0	9788	0	0	0	0	220000	80000	40000	0	0	0	349788
5	0	0	0	0	58000	0	0	0	0	0	0	0	58000
6	0	0	0	0	0	0	0	0	29000	29000	0	0	58000
7	26040	60580	15000	0	106600	15000	0	0	0	194400	20000	0	437620
8	0	0	100000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100000
9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120000	120000
10	14928	0	42211	0	0	0	0	19667	0	0	0	0	76806
11	0	0	0	0	0	0	0	0	145000	0	0	0	145000
12	0	7911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7911
13	0	0	0	0	0	0	0	105000	0	0	0	0	105000
14	0	15920	0	0	0	122500	0	0	0	0	0	0	138420
15	16400	0	0	99052	0	0	0	0	0	0	0	0	115452
16	11932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11932
17	0	0	0	113720	51993	70601	0	0	0	0	0	0	236314
18	0	0	0	0	0	0	0	20973	0	0	0	0	20973
19	0	7632	0	0	0	0	0	0	20000	0	0	0	27632
20	0	0	0	0	0	0	27000	0	0	0	0	0	27000
21	0	0	22000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22000
22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120000	120000
23	0	7135	12707	10000	10000	10000	7000	24000	7000	18000	0	0	105842
24	0	0	38604	7000	21000	14000	7000	0	0	0	0	0	87604
25	11792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11792
26	0	2710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2710
27	0	0	12523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12523
28	0	28705	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28705
29	0	7013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7013
30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220000	0	220000
31	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100
32	0	0	5061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5061
33	6943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6943
34	3055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3055
35	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100
снос	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий итог	189381	218768	253404	264772	272593	257101	261000	249640	241000	241400	240000	240000	2929059

Схема расположения площадок строительства с указанием их номеров приведена на рисунке 8.

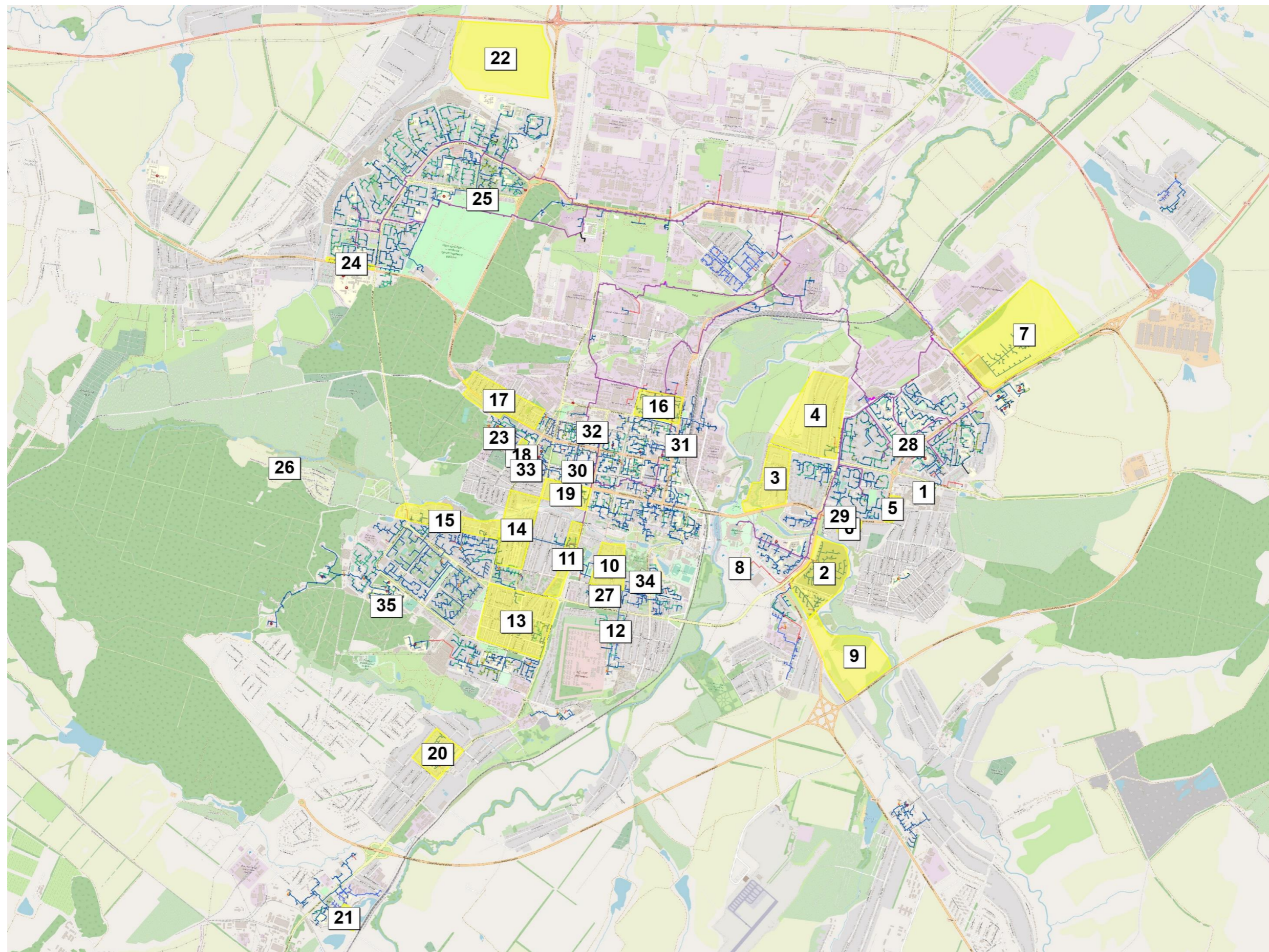


Рисунок 8. Схема расположения площадок строительства с указанием их номеров, принятых Схеме теплоснабжения г.о. Саранска

1.1.2.3. Прогноз сноса зданий

Перечень аварийных и ветхих жилых домов, расселенных/сношенных в 2022 году, приведен в таблице 11.

Таблица 11. Перечень аварийных и ветхих домов, расселенных/сношенных в 2022 г.

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м ²	Номер кадастрового квартала	Источник теплоснабжения
1	тер. Кирзавода, 3	224	13:23:1113007	кот. Кирзавод
2	ул. Кооперативная, 14	275	13:23:1106064	ТЭЦ-2
3	ул. Осипенко, 39	389	13:23:1113249	кот. ул. Осипенко, 57а
4	ул. Рузаевская, 34/1	299	13:23:1101205	ТЭЦ-2
5	ул. Центральная, 6	385	13:23:1106064	ТЭЦ-2
6	р/п Ялга, ул. Полевой стан, 4	108	13:23:1211001	индивидуальное
7	р/п Ялга, ул. Садовая, 9	183	13:23:1115291	индивидуальное
8	ул. М.Расковой, 13	634	13:23:911224	кот. Квартальная 10-11
9	ул. Гожувская, 11	506	13:23:1101100	ТЭЦ-2
10	ул. Т.Бибиной, 6	569	13:23:1101100	ТЭЦ-2
11	ул. Энергетическая, 23	278	13:23:1106064	ТЭЦ-2
12	ул. Арзамасская, 6	79	13:23:904217	индивидуальное
13	ул. Радищева, 42	154	13:23:904168	индивидуальное
14	ул. Московская, 19	139	13:23:910240	индивидуальное

Перечень аварийных и ветхих жилых домов, подлежащих расселению и сносу, приведен в таблице 12.

Таблица 12. Перечень аварийных и ветхих домов, подлежащих расселению и сносу

№ п/п	Адрес дома	Общая площадь, м ²	Номер кадастрового квартала	Источник теплоснабжения
1	ул. А.Невского, 25	51	13:23:910246	индивидуальное
2	ул. Мичурина, 32	102	13:23:904217	индивидуальное

1.1.2.4. Прогноз перспективной застройки в существующих зонах действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии, приведен в таблице 13.

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон ответственности единых теплоснабжающих организаций г.о. Саранска, приведен в таблице 14.

Таблица 13. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии

№ п/п	№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам (с учетом сноса), м²												
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2024-2035 гг.
1	1	Саранская ТЭЦ-2	121778	128329	166311	17000	137600	161500	14000	24000	7000	212400	20000	0	1009918
2	–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электр. энергии	121778	128329	166311	17000	137600	161500	14000	24000	7000	212400	20000	0	1009918
3	1	кот. 6 мкр.	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100
4	1	кот. кв. 107	0	15920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15920
5	1	кот. Московская, 48а	3055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3055
6	1	кот. р/п Ялга	0	0	22000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22000
7	–	Итого по котельным	3155	15920	22000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41075
8		перспективные котельные	0	0	0	212772	109993	70601	220000	185000	214000	29000	0	240000	1281366
9	–	крышные котельные	12533	8994	47509	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69036
10	–	индивидуальные источники	51915	65525	17584	35000	25000	25000	27000	40640	20000	0	220000	0	527664
11	–	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепл. энергии	64448	74519	65093	247772	134993	95601	247000	225640	234000	29000	220000	240000	1878066
12	–	Итого	189381	218768	253404	264772	272593	257101	261000	249640	241000	241400	240000	240000	2929059

Таблица 14. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО

№ п/п	№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам (с учетом сноса), м²												
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2024-2035 гг.
1	1	Филиал Мордовский ПАО «Т Плюс»	124933	144249	188311	17000	137600	161500	14000	24000	7000	212400	20000	0	1050993
2	–	прочие источники	64448	74519	65093	247772	134993	95601	247000	225640	234000	29000	220000	240000	1878066
3	–	Итого	189381	218768	253404	264772	272593	257101	261000	249640	241000	241400	240000	240000	2929059

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

1.2.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

1.2.1.1. Показатели удельной тепловой нагрузки и удельного теплоснабжения на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение Прогноз прироста тепловых нагрузок в г.о. Саранске за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплоснабжения для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г. Саранске за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплоснабжения для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые в СП 50-13330-2012 «Тепловая защита зданий». Удельное теплоснабжение определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Для жилых зданий было введено деление на группы домов. Удельное теплоснабжение в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных, многоквартирных среднеэтажных и малоэтажных индивидуальных жилых зданий в пересчете на квадратный метр площади на основе анализа и усреднения характеристик строящихся в настоящее время зданий (объём здания, этажность), согласно выданным разрешениям на строительство и проектным декларациям.

В соответствии с Приказом Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений» удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию во вновь создаваемых зданиях должна уменьшаться:

с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню;

С учетом этих документов для определения удельных показателей теплоснабжения в системах отопления и вентиляции жилых и общественных зданий перспективной застройки за основу принимаются следующие данные:

на период 2023–2027 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;

на период 2028-2034 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 50 % по отношению

к базовому уровню.

Средневзвешенные величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м² площади разных типов застройки при актуализации Схемы теплоснабжения были обновлены в соответствии с характеристиками возводимых в настоящее время зданий и приведены в таблице 15.

Таблица 15. Удельные тепловые нагрузки на отопление и вентиляцию

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельное теплopotребление, Гкал/м2/год			Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м2)		
		Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма
2024-2027	Жилая многоэтажная	0,0763	0,0674	0,1437	30,0	8,0	38,0
	Жилая средне- и малозэтажная	0,0915	0,0674	0,1589	36,0	8,0	44,0
	Жилая индивидуальная	0,1121	0,0674	0,1795	44,1	8,0	52,1
	Общественно-деловая и промышленная	0,1068	0,0211	0,1279	42,0	2,5	44,5
2028-2035	Жилая многоэтажная	0,0636	0,0674	0,1310	25,0	8,0	33,0
	Жилая средне- и малозэтажная	0,0763	0,0674	0,1437	30,0	8,0	38,0
	Жилая индивидуальная	0,0934	0,0674	0,1608	36,8	8,0	44,8
	Общественно-деловая и промышленная	0,0890	0,0211	0,1101	35,0	2,5	37,5

1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплopotребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

1.2.2.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплopotребления и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 16.

Таблица 16. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
	Многokвартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаеmые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн)	всего
2024	5,6597	1,4774	7,1371	0,00	0,00	0,00	0,4453	0,0373	0,4826	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,105	1,5147	7,6197
2025	6,1726	1,6717	7,8443	0,00	0,00	0,00	0,4125	0,0246	0,4371	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,5851	1,6963	8,2814
2026	6,7686	1,8071	8,5757	0,00	0,00	0,00	1,156	0,0688	1,2248	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,9246	1,8759	9,8005
2027	8,3517	1,9581	10,3098	0,00	0,00	0,00	0,84	0,05	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,1917	2,0081	11,1998
2028	6,7557	1,9807	8,7364	0,00	0,00	0,00	0,875	0,0625	0,9375	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,6307	2,0432	9,6739
2029	6,9276	1,9368	8,8644	0,00	0,00	0,00	0,525	0,0375	0,5625	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,4526	1,9743	9,4269
2030	6,025	1,928	7,953	0,00	0,00	0,00	0,7	0,05	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,725	1,978	8,703
2031	5,741	1,8371	7,5781	0,00	0,00	0,00	0,7	0,05	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,441	1,8871	8,3281
2032	5,525	1,768	7,293	0,00	0,00	0,00	0,7	0,05	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,225	1,818	8,043
2033	5,535	1,7712	7,3062	0,00	0,00	0,00	0,7	0,05	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,235	1,8212	8,0562
2034	5,5	1,76	7,26	0,00	0,00	0,00	0,7	0,05	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,2	1,81	8,01
2035	5,5	1,76	7,26	0,00	0,00	0,00	0,7	0,05	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,2	1,81	8,01
Всего	74,4619	21,6561	96,118	0,00	0,00	0,00	8,4538	0,5807	9,0345	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,9157	22,2368	105,153

Приросты тепловой нагрузки по годам расчетного периода в жилищном секторе в сравнении с данными утвержденной (прежней) схемы теплоснабжения представлены на графике на рисунке 9. Снижение тепловой нагрузки связано с пересчетом удельных нагрузок и пересмотром нагрузок ряда перспективных площадок.

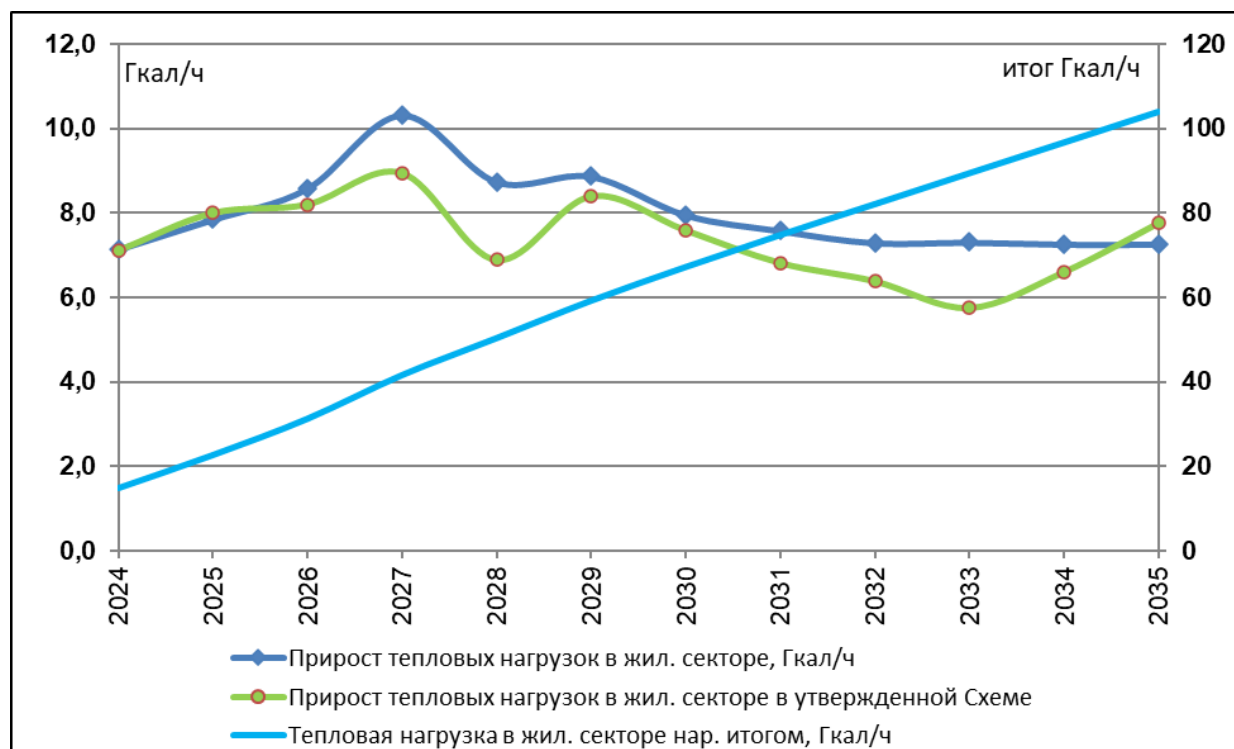


Рисунок 9. Прирост тепловых нагрузок в жилищном фонде по годам и нарастающим итогом

Приросты тепловой нагрузки по годам расчетного периода в ОДФ в сравнении с данными утвержденной (прежней) схемы теплоснабжения представлены на графике на рисунке 10. Снижение тепловой нагрузки связано с пересчетом удельных нагрузок и пересмотром нагрузок ряда перспективных площадок.

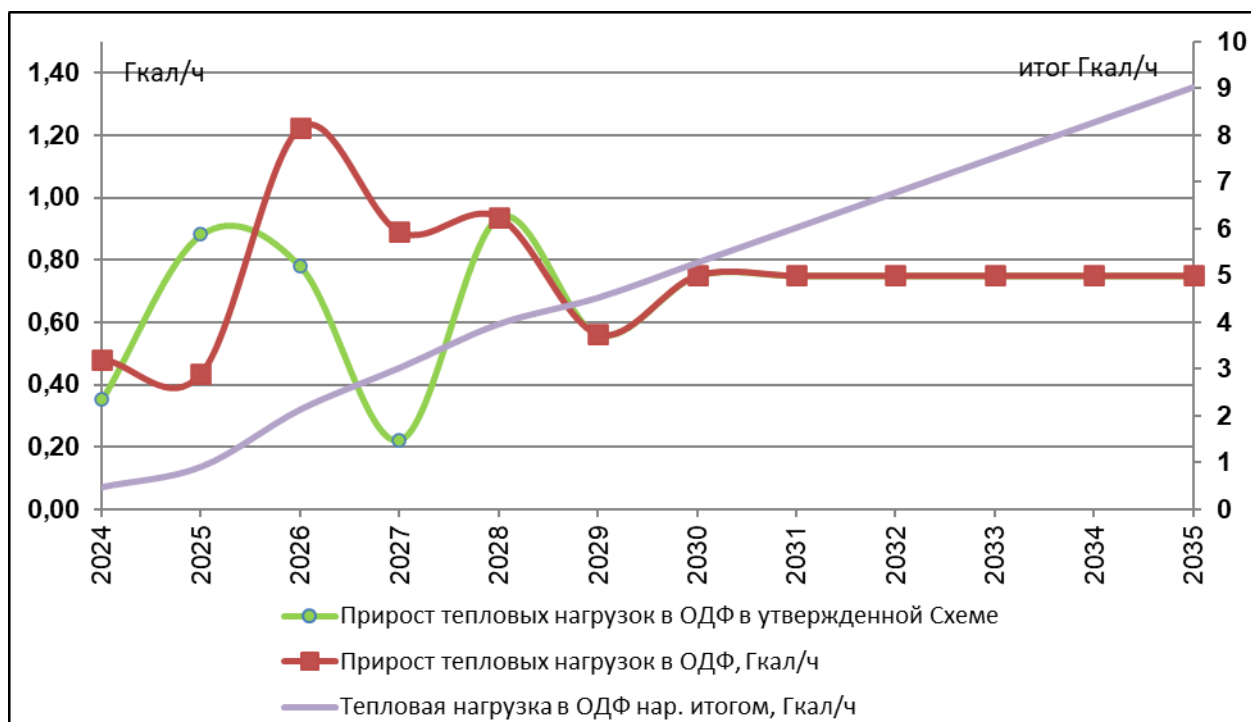


Рисунок 10. Прирост тепловых нагрузок в ОДФ по годам и нарастающим итогом

Сравнение общего прогноза прироста тепловых нагрузок в утвержденной (прежней) и актуализированной (настоящей) Схемах теплоснабжения представлено на рисунке 11. Снижение тепловой нагрузки связано с пересчетом удельных нагрузок и пересмотром нагрузок ряда перспективных площадок.

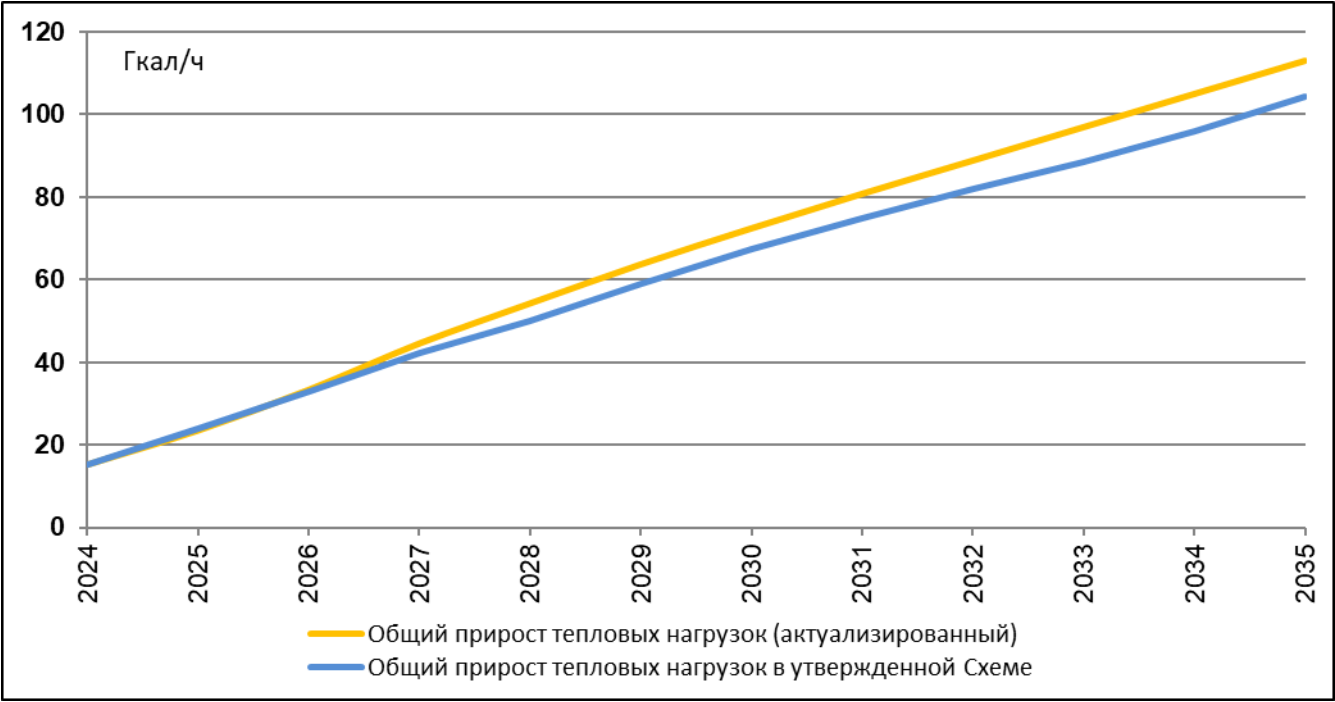


Рисунок 11. Сравнение прогноза суммарных тепловых нагрузок в актуализированной и утвержденной Схемах теплоснабжения

Прирост тепловой нагрузки в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 17.

Таблица 17. Прирост тепловой нагрузки в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период											
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост тепловой нагрузки в жилом фонде, Гкал/ч	–	6,78	10,99	6,49	7,77	7,14	7,84	8,58	10,31	8,74	8,86	7,95	7,58	7,29	7,31	7,26	7,26
в том числе:																	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период											
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
отопл. и вент.	–	5,38	8,81	5,40	6,11	5,66	6,17	6,77	8,35	6,76	6,93	6,03	5,74	5,53	5,54	5,50	5,50
ГВС	–	1,40	2,18	1,09	1,66	1,48	1,67	1,81	1,96	1,98	1,94	1,93	1,84	1,77	1,77	1,76	1,76
накопительным итогом:																	
Всего по поселе- нию, Гкал/ч	–	6,78	17,77	24,26	32,03	39,17	47,01	55,59	65,90	74,63	83,50	91,45	99,03	106,32	113,63	120,89	128,15
Прирост по ка- дастровым квар- талам:																	
13:23:1001026	–	0	0	0	2,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1002054	–	0	0	0	0	0	0	1,467	0,266	0,693	0,231	0,231	0	0	0	0	0
13:23:1002055	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,231	0	0	0	0	0	0
13:23:1003057	–	0	0	0	0	0,4579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1003071	–	0,4042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:107001	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,3
13:23:1101095	–	0	0	0	0	0	1,0081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1101204	–	0	0	0	0	0	0	0	0	1,914	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1101205	–	0	0	0	0	1,4489	1,4701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1101210	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,957	0,957	0	0
13:23:1103093	–	1,4068	0	0	0,2218	0	0,372	0	0	0	0	6,6	1,98	0,66	0	0	0
13:23:1103201	–	0,2655	0,5292	0	0,2609	0,4762	0,3418	0,189	0,95	0,825	0,825	0	0	0	0	0	0
13:23:1103202	–	0,1374	0,8265	0,7134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1109211	–	0,1995	4,2084	0	1,7129	1,7897	0,8489	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1109307	–	0,4643	0	0	0,2911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,96
13:23:1110301	–	0	0	0	0	0	0	3,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1110305	–	0	0	0	0,0725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1112258	–	0	0	0	0,1215	0	0,3006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1113002	–	0	0	0,5532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1113249	–	0,3194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,465	0	0	0	0
13:23:1113251	–	0	1,4237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1114270	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,891	0	0	0	0	0
13:23:1115291	–	0,2922	0	0,1457	0	0	0	0,836	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1202001	–	0	0	0,475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1215001	–	1,0346	0	0,6677	0,8764	0,9949	2,3018	0	0	3,0228	0	0	0	0	5,7552	0	0
13:23:901134	–	0,7824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:901137	–	0	0	0,8466	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:901146	–	0,2929	0	0	0,1796	0,2825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
13:23:902142	–	0	0	0	0	0	0	0,1923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:902172	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,26	0	
13:23:902187	–	0	0	0	0	0	0,2821	0	0	0	0	0	0	0,66	0	0	0	
13:23:903121	–	0	0	0,3025	0	0	0	0	4,9498	1,9516	3,2049	0	0	0	0	0	0	
13:23:903125	–	0	0,643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:903161	–	0	0	0	0	0	0,2906	0,5093	0,38	0,33	0,33	0,231	0,792	0,231	0,594	0	0	
13:23:903163	–	0	0,354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6921	0	0	0	0	
13:23:903170	–	0	0	0	0	0,2638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:904217	–	0	0,8077	0,9117	0,2357	0	0,6283	0	0	0	4,0425	0	0	0	0	0	0	
13:23:904236	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,785	0	0	0	
13:23:904237	–	0	0	0	0,5108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:904243	–	0	0	0,4537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:905129	–	0	0,109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910238	–	0,6613	0	0	0,7906	0,5672	0	1,5821	0	0	0	0	0,649	0	0	0	0	
13:23:910240	–	0	0	0	0	0,1954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910245	–	0	0	0,163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910246	–	0,1418	0	0,2834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911215	–	0	0	0,3979	0,2491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911216	–	0	0	0,5617	0,2364	0,6606	0	0	3,764	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911224	–	0	0,5381	0,271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Снижение тепловой нагрузки в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 18.

Таблица 18. Снижение тепловой нагрузки в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Снижение теп- ловой нагрузки в сносимых зданиях, Гкал/ч	–	–	0,33	0,38	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
накопитель- ным итогом:																		

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период											
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего по поселению, Гкал/ч	–	–	0,33	0,71	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
Снижение по кадастровым кварталам:																	
13:23:1101100	–	–	-0,1394	-0,1461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1101205	–	–	0	-0,0281	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1106064	–	–	-0,1467	-0,0781	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1113007	–	–	0	-0,0189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1113249	–	–	0	-0,0395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1113254	–	–	-0,067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1115291	–	–	0	-0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1201001	–	–	-0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1211001	–	–	-0,0089	-0,0084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:904168	–	–	0	-0,0145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:904217	–	–	0	-0,0074	-0,0096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910240	–	–	0	-0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910246	–	–	0	0	-0,0048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911224	–	–	0	-0,0527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Прирост тепловой нагрузки в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 19.

Таблица 19. Прирост тепловой нагрузки в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период											
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост тепловой нагрузки в О/Д и производственном фонде, Гкал/ч	–	–	2,81	2,05	0,00	0,48	0,44	1,22	0,89	0,94	0,56	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
в том числе:																	
отопл. и вент.	–	–	2,70	1,96	0,00	0,45	0,41	1,16	0,84	0,88	0,53	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
ГВС	–	–	0,11	0,09	0,00	0,04	0,02	0,07	0,05	0,06	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Прирост накопительным итогом, Гкал/ч	–	–	2,81	4,86	4,86	5,34	5,78	7,00	7,89	8,83	9,39	10,14	10,89	11,64	12,39	13,14	13,89	
Прирост по кадастровым кварталам:																		
13:23:107001	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,75	
13:23:1101203	–	–	0	0	0	0	0,312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1103093	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,75	0,75	0,75	0	0	0	
13:23:1103201	–	–	0	0	0	0	0	0	0,445	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109211	–	–	0	1,6876	0	0	0,0045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1215001	–	–	0	0	0	0	0	0,6675	0	0,5625	0,5625	0	0	0	0,75	0,75	0	
13:23:901134	–	–	0	0,097	0	0,3526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:901137	–	–	0	0	0	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:903121	–	–	0	0	0	0	0	0	0,445	0,375	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910238	–	–	0	0,3466	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910245	–	–	0	0	0	0	0	0,5573	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911216	–	–	0,3509	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911219	–	–	1,2487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911227	–	–	0,5842	0	0	0,109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:914110	–	–	0	0	0	0	0,1206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 20.

Таблица 20. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вент. и ГВС, Гкал/ч	–	6,78	13,47	11,09	7,63	7,46	8,88	8,98	9,16	7,83	8,95	8,34	7,57	7,14	6,51	7,35	8,51	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
в том числе:																		
отопление и вентиляция, Гкал/ч	–	5,38	11,18	9,34	6,02	5,94	7,15	7,21	7,48	6,23	7,09	6,45	5,87	5,54	5,06	5,70	6,58	
ГВС, Гкал/ч	–	1,40	2,29	1,75	1,60	1,53	1,73	1,77	1,68	1,60	1,86	1,89	1,70	1,60	1,45	1,65	1,93	
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, Гкал/ч	–	6,78	20,25	31,34	38,96	46,43	55,31	64,29	73,45	81,28	90,23	98,57	106,14	113,28	119,79	127,14	135,64	
Прирост по кадастровым кварталам:																		
13:23:1001026	–	–	–	–	2,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1002054	–	–	–	–	0	0	0	1,467	0,266	0,693	0,231	0,231	0	0	0	0	0	
13:23:1002055	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,231	0	0	0	0	0	0	
13:23:1003057	–	–	–	–	0	0,4579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:107001	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,05	
13:23:1101095	–	–	–	–	0	0	1,0081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101203	–	–	–	–	0	0	0,312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101204	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,914	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101205	–	–	–	–	0	1,4489	1,4701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101210	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,957	0,957	0	0	
13:23:1103093	–	–	–	–	0,2218	0	0,372	0	0	0	0	7,35	2,73	1,41	0	0	0	
13:23:1103201	–	–	–	–	0,2609	0,4762	0,3418	0,189	1,395	0,825	0,825	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109211	–	–	–	–	1,7129	1,7897	0,8534	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109307	–	–	–	–	0,2911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,96	
13:23:1110301	–	–	–	–	0	0	0	3,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1110305	–	–	–	–	0,0725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1112258	–	–	–	–	0,1215	0	0,3006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1113249	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	3,465	0	0	0	0	
13:23:1114270	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,891	0	0	0	0	0	
13:23:1115291	–	–	–	–	0	0	0	0,836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1215001	–	–	–	–	0,8764	0,9949	2,3018	0,6675	0	3,5853	0,5625	0	0	0	6,5052	0,75	0	
13:23:901134	–	–	–	–	0	0,3526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:901137	–	–	–	–	0	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:901146	–	–	–	–	0,1796	0,2825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:902142	–	–	–	–	0	0	0	0,1923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период											
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13:23:902172	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,26	0
13:23:902187	–	–	–	–	0	0	0,2821	0	0	0	0	0	0	0,66	0	0	0
13:23:903121	–	–	–	–	0	0	0	0	5,3948	2,3266	3,2049	0	0	0	0	0	0
13:23:903161	–	–	–	–	0	0	0,2906	0,5093	0,38	0,33	0,33	0,231	0,792	0,231	0,594	0	0
13:23:903163	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6921	0	0	0	0
13:23:903170	–	–	–	–	0	0,2638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:904217	–	–	–	–	0,2269	0	0,6283	0	0	0	4,0425	0	0	0	0	0	0
13:23:904236	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,785	0	0	0
13:23:904237	–	–	–	–	0,5108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910238	–	–	–	–	0,7906	0,5672	0	1,5821	0	0	0	0	0,649	0	0	0	0
13:23:910240	–	–	–	–	0	0,1954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910245	–	–	–	–	0	0	0	0,5573	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910246	–	–	–	–	-0,0044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911215	–	–	–	–	0,2491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911216	–	–	–	–	0,2364	0,6606	0	0	3,764	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911227	–	–	–	–	0	0,109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:914110	–	–	–	–	0	0	0,1206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.2.2. Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплоснабжения и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 21.

Таблица 21. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал																	
	Многоквартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего
2024	14,392	12,446	26,838	0	0	0	1,132	0,314	1,446	0	0	0	0	0	0	15,524	12,76	28,284
2025	15,692	14,081	29,773	0	0	0	1,049	0,207	1,256	0	0	0	0	0	0	16,741	14,288	31,029
2026	17,211	15,224	32,435	0	0	0	2,939	0,58	3,519	0	0	0	0	0	0	20,15	15,804	35,954
2027	21,236	16,496	37,732	0	0	0	2,136	0,421	2,557	0	0	0	0	0	0	23,372	16,917	40,289
2028	17,177	16,686	33,863	0	0	0	2,225	0,527	2,752	0	0	0	0	0	0	19,402	17,213	36,615
2029	17,615	16,317	33,932	0	0	0	1,335	0,316	1,651	0	0	0	0	0	0	18,95	16,633	35,583
2030	15,319	16,242	31,561	0	0	0	1,78	0,421	2,201	0	0	0	0	0	0	17,099	16,663	33,762
2031	14,597	15,477	30,074	0	0	0	1,78	0,421	2,201	0	0	0	0	0	0	16,377	15,898	32,275
2032	14,047	14,894	28,941	0	0	0	1,78	0,421	2,201	0	0	0	0	0	0	15,827	15,315	31,142
2033	14,074	14,92	28,994	0	0	0	1,78	0,421	2,201	0	0	0	0	0	0	15,854	15,341	31,195
2034	13,984	14,826	28,81	0	0	0	1,78	0,421	2,201	0	0	0	0	0	0	15,764	15,247	31,011
2035	13,985	14,826	28,811	0	0	0	1,78	0,421	2,201	0	0	0	0	0	0	15,765	15,247	31,012
Всего	189,329	182,435	371,764	0	0	0	21,496	4,891	26,387	0	0	0	0	0	0	210,825	187,326	398,151

Прирост потребления тепловой энергии по годам расчетного периода в жилищном секторе представлен на графике на рисунке 12. Снижение потребления тепла связано с пересчетом удельных нормативов и пересмотру нагрузок ряда перспективных площадок.

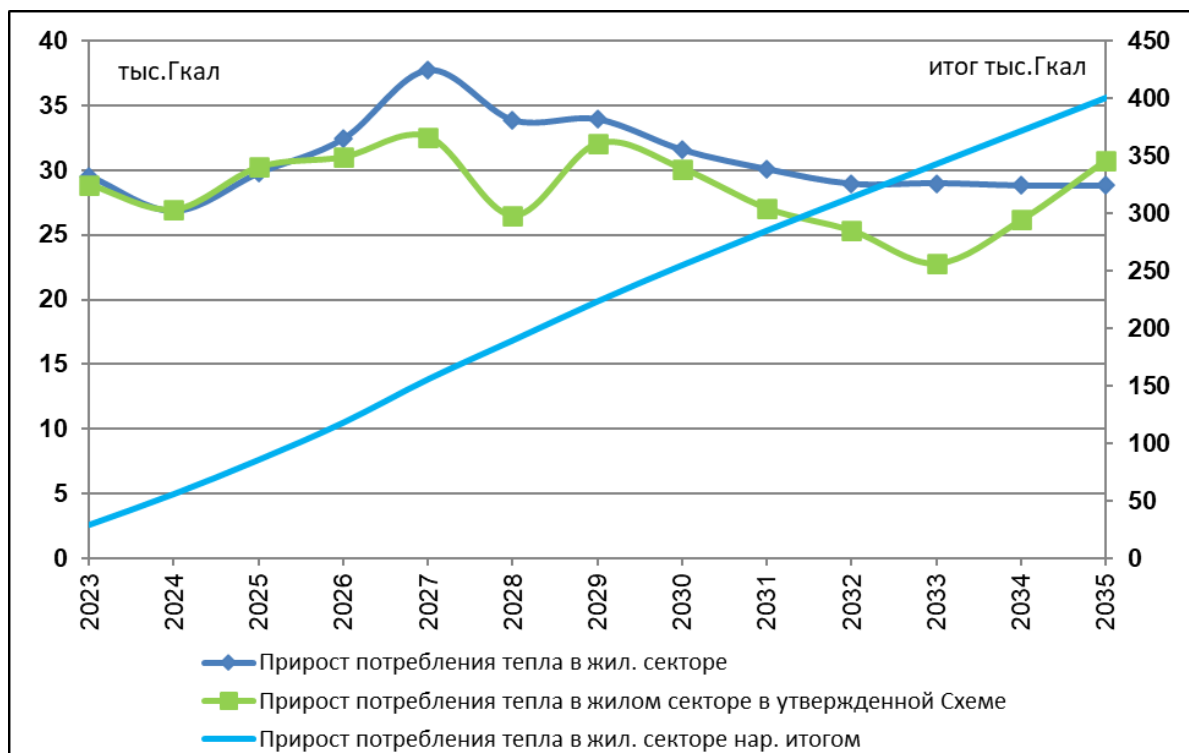


Рисунок 12. Прирост потребления тепловой энергии в жилищном фонде по годам и нарастающим итогом

Прирост потребления тепловой энергии по годам расчетного периода в ОДФ представлен на графике на рисунке 13. Снижение потребления тепла связано с пересчетом удельных нормативов и пересмотру нагрузок ряда перспективных площадок.

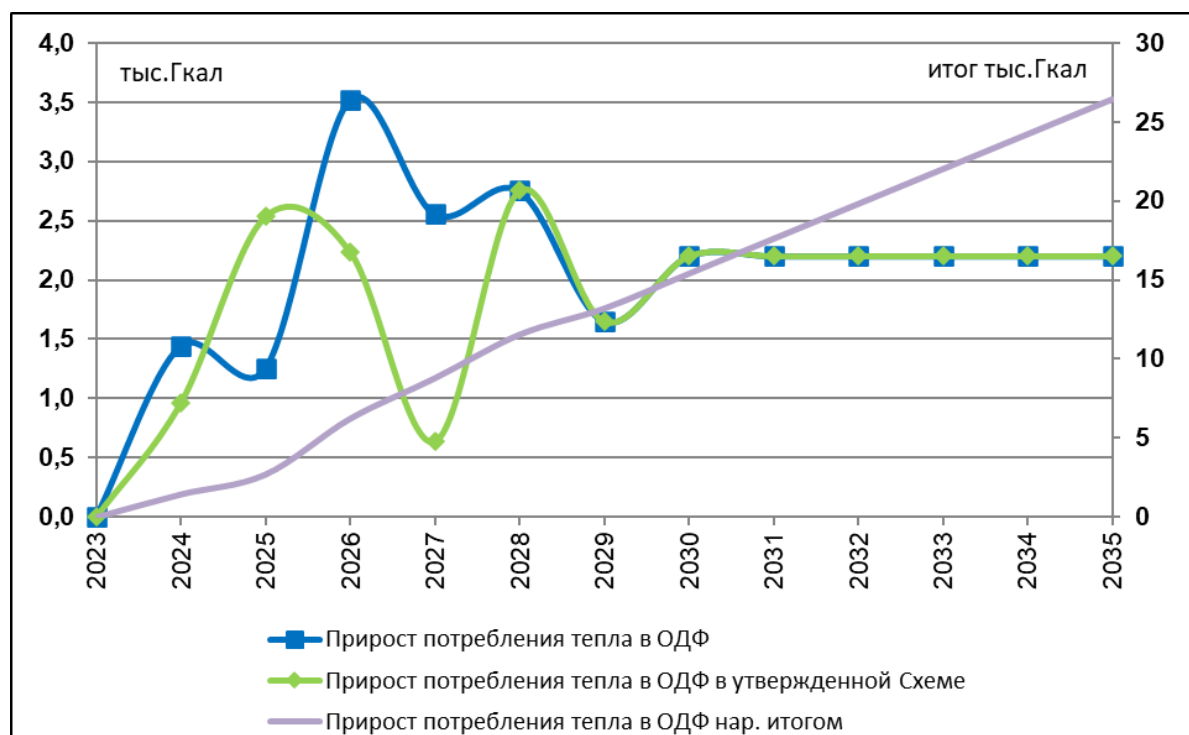


Рисунок 13. Прирост потребления тепла в ОДФ по годам и нарастающим итогом

Сравнение общего прогноза прироста потребления тепловой энергии в утвержденной (прежней) и актуализированной (настоящей) Схемах теплоснабжения представлено на рисунке 14. Снижение потребления тепла связано с пересчетом удельных нормативов и пересмотру нагрузок ряда перспективных площадок.

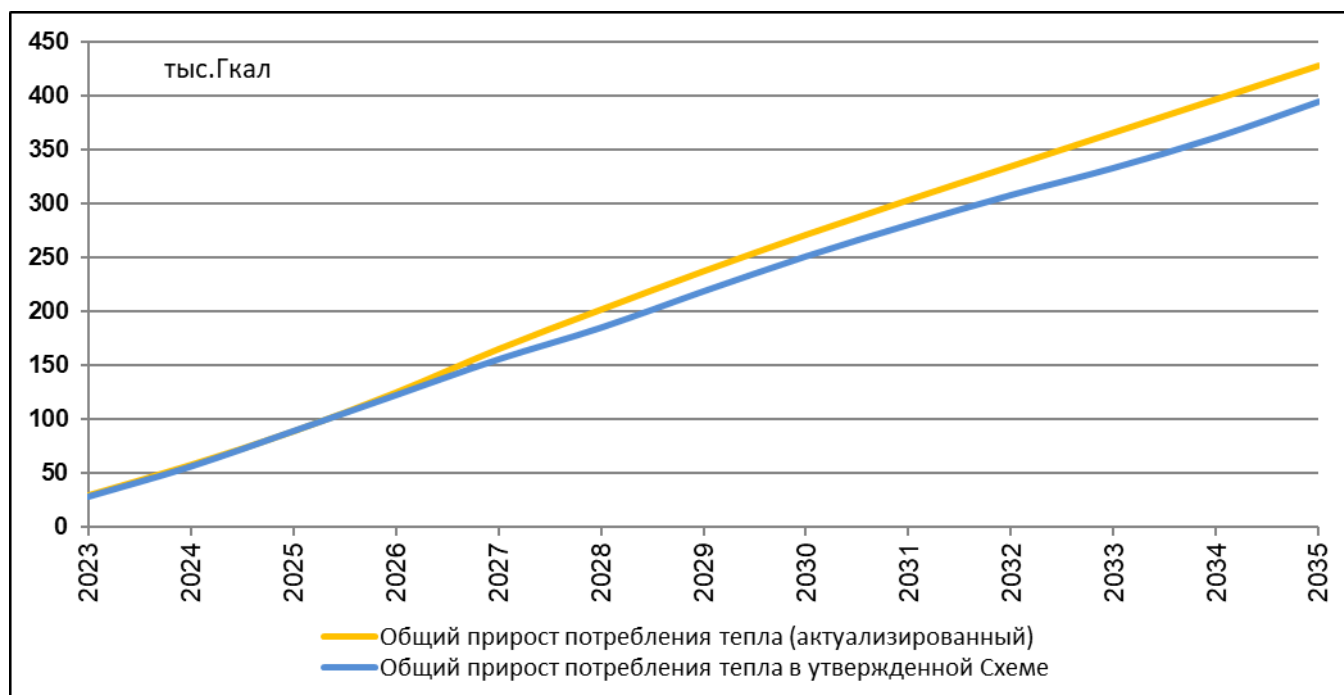


Рисунок 14. Сравнение прогноза суммарного потребления тепла в актуализированной и утвержденной Схемах теплоснабжения

Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 22.

Таблица 22. Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Прирост потребления тепловой энергии в жилом фонде, тыс.Гкал	–	25,47	40,76	22,91	29,52	26,84	29,77	32,44	37,73	33,86	33,93	31,56	30,07	28,94	28,99	28,81	28,81	
в том числе:																		
отопл. и вент.	–	13,68	22,40	13,73	15,54	14,39	15,69	17,21	21,24	17,18	17,62	15,32	14,60	14,05	14,07	13,98	13,99	
ГВС	–	11,79	18,36	9,18	13,98	12,45	14,08	15,22	16,50	16,69	16,32	16,24	15,48	14,89	14,92	14,83	14,83	
накопительным итогом:																		

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	25,47	66,23	89,14	118,66	145,50	175,27	207,71	245,44	279,30	313,23	344,79	374,87	403,81	432,80	461,61	490,42	
Прирост по кадастровым кварталам:																		
13:23:1001026	–	0	0	0	7,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1002054	–	0	0	0	0	0	0	5,548	1,006	2,751	0,917	0,917	0	0	0	0	0	
13:23:1002055	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,917	0	0	0	0	0	0	
13:23:1003057	–	0	0	0	0	1,718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1003071	–	1,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:107001	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,096	
13:23:1101095	–	0	0	0	0	0	3,913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101204	–	0	0	0	0	0	0	0	0	7,594	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101205	–	0	0	0	0	5,478	5,558	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101210	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,797	3,797	0	0	
13:23:1103093	–	4,919	0	0	0,85	0	1,406	0	0	0	0	26,191	7,858	2,619	0	0	0	
13:23:1103201	–	0,921	1,811	0	1,005	1,8	1,293	0,73	3,592	3,274	3,274	0	0	0	0	0	0	
13:23:1103202	–	0,489	2,858	2,513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109211	–	0,713	14,952	0	6,536	6,783	3,268	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109307	–	1,566	0	0	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,715	
13:23:1110301	–	0	0	0	0	0	0	14,367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1110305	–	0	0	0	0,265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1112258	–	0	0	0	0,46	0	1,136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1113002	–	0	0	1,949	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1113249	–	1,141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,75	0	0	0	0	
13:23:1113251	–	0	5,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1114270	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,536	0	0	0	0	0	
13:23:1115291	–	0,946	0	0,514	0	0	0	3,161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1202001	–	0	0	1,443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1215001	–	3,601	0	2,342	3,274	3,756	8,701	0	0	11,996	0	0	0	0	22,839	0	0	
13:23:901134	–	2,817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:901137	–	0	0	2,983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:901146	–	0,997	0	0	0,647	1,068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:902142	–	0	0	0	0	0	0	0,727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:902172	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,81	0	
13:23:902187	–	0	0	0	0	0	1,077	0	0	0	0	0	0	2,619	0	0	0	
13:23:903121	–	0	0	1,066	0	0	0	0	17,466	6,938	11,471	0	0	0	0	0	0	
13:23:903125	–	0	2,297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
13:23:903161	–	0	0	0	0	0	1,075	1,893	1,437	1,31	1,31	0,917	3,144	0,917	2,358	0	0	
13:23:903163	–	0	1,259	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,747	0	0	0	0	
13:23:903170	–	0	0	0	0	0,998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:904217	–	0	2,847	3,32	0,902	0	2,346	0	0	0	16,043	0	0	0	0	0	0	
13:23:904236	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,989	0	0	0	
13:23:904237	–	0	0	0	1,931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:904243	–	0	0	1,576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:905129	–	0	0,384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910238	–	2,206	0	0	2,989	2,145	0	6,009	0	0	0	0	2,575	0	0	0	0	
13:23:910240	–	0	0	0	0	0,641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910245	–	0	0	0,574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910246	–	0,508	0	1,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911215	–	0	0	1,402	0,941	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911216	–	0	0	1,979	0,894	2,451	0	0	14,231	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911224	–	0	1,895	0,955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Снижение потребления тепловой энергии в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 23.

Таблица 23. Снижение потребления тепловой энергии в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Снижение потребления тепловой энергии в сносимых зданиях, тыс.Гкал	–	–	0,85	1,1	0,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	–	0,85	1,95	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	
Снижение по кадастровым кварталам:																		
13:23:1101100	–	–	-0,433	-0,478	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101205	–	–	0	-0,105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период											
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13:23:1106064	–	–	-0,455	-0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1113007	–	–	0	-0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1113249	–	–	0	-0,147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1113254	–	–	-0,209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1115291	–	–	0	-0,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1201001	–	–	-0,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1211001	–	–	-0,028	-0,027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:904168	–	–	0	-0,053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:904217	–	–	0	-0,028	-0,036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910240	–	–	0	-0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910246	–	–	0	0	-0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911224	–	–	0	-0,164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 24.

Таблица 24. Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период											
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост потребления тепловой энергии в О/Д и производственном фонде, тыс.Гкал	–	–	7,80	5,74	0,00	1,45	1,26	3,52	2,56	2,75	1,65	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
в том числе:																	
отопл. и вент.	–	–	6,87	4,98	0,00	1,13	1,05	2,94	2,14	2,23	1,34	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
ГВС	–	–	0,93	0,76	0,00	0,31	0,21	0,58	0,42	0,53	0,32	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Прирост накопительным итогом, тыс.Гкал	–	–	7,80	13,54	13,54	14,99	16,24	19,76	22,32	25,07	26,72	28,92	31,12	33,32	35,53	37,73	39,93
Прирост по кадастровым кварталам:																	
13:23:107001	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,201
13:23:1101203	–	–	0	0	0	0	0,896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
13:23:1103093	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,201	2,201	2,201	0	0	0	
13:23:1103201	–	–	0	0	0	0	0	0	1,279	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109211	–	–	0	4,715	0	0	0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1215001	–	–	0	0	0	0	0	1,918	0	1,651	1,651	0	0	0	2,201	2,201	0	
13:23:901134	–	–	0	0,259	0	0,963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:901137	–	–	0	0	0	0,206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:903121	–	–	0	0	0	0	0	0	1,278	1,101	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910238	–	–	0	0,969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910245	–	–	0	0	0	0	0	1,601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911216	–	–	0,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911219	–	–	3,489	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:911227	–	–	1,633	0	0	0,277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:914110	–	–	0	0	0	0	0,346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 25.

Таблица 25. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Общий прирост потребления тепла на отоп- ление, вент. и ГВС, тыс.Гкал	–	25,47	47,71	27,55	29,49	28,28	31,03	35,95	40,29	36,62	35,58	33,76	32,28	31,14	31,20	31,01	31,01	
в том числе:																		
отопление и вентиляция, тыс.Гкал	–	13,68	28,42	17,79	15,51	15,52	16,74	20,15	23,37	19,40	18,95	17,10	16,38	15,83	15,85	15,76	15,77	
ГВС, тыс.Гкал	–	11,79	19,29	9,76	13,98	12,76	14,29	15,80	16,92	17,21	16,63	16,66	15,90	15,32	15,34	15,25	15,25	
накопительным итоном:																		
Всего по посе- лению, тыс.Гкал	–	25,47	73,18	100,73	130,22	158,50	189,53	225,49	265,78	302,39	337,97	371,74	404,01	435,15	466,35	497,36	528,37	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Прирост по ка- дастровым кварталам:																		
13:23:1001026	–	–	–	–	7,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1002054	–	–	–	–	0	0	0	5,548	1,006	2,751	0,917	0,917	0	0	0	0	0	
13:23:1002055	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,917	0	0	0	0	0	0	
13:23:1003057	–	–	–	–	0	1,718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:107001	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,297	
13:23:1101095	–	–	–	–	0	0	3,913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101203	–	–	–	–	0	0	0,896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101204	–	–	–	–	0	0	0	0	0	7,594	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101205	–	–	–	–	0	5,478	5,558	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1101210	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,797	3,797	0	0	
13:23:1103093	–	–	–	–	0,85	0	1,406	0	0	0	0	28,392	10,059	4,82	0	0	0	
13:23:1103201	–	–	–	–	1,005	1,8	1,293	0,73	4,871	3,274	3,274	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109211	–	–	–	–	6,536	6,783	3,282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1109307	–	–	–	–	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,715	
13:23:1110301	–	–	–	–	0	0	0	14,367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1110305	–	–	–	–	0,265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1112258	–	–	–	–	0,46	0	1,136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1113249	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	13,75	0	0	0	0	
13:23:1114270	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	3,536	0	0	0	0	0	
13:23:1115291	–	–	–	–	0	0	0	3,161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:1215001	–	–	–	–	3,274	3,756	8,701	1,918	0	13,647	1,651	0	0	0	25,04	2,201	0	
13:23:901134	–	–	–	–	0	0,963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:901137	–	–	–	–	0	0,206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:901146	–	–	–	–	0,647	1,068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:902142	–	–	–	–	0	0	0	0,727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:902172	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,81	0	
13:23:902187	–	–	–	–	0	0	1,077	0	0	0	0	0	0	2,619	0	0	0	
13:23:903121	–	–	–	–	0	0	0	0	18,744	8,039	11,471	0	0	0	0	0	0	
13:23:903161	–	–	–	–	0	0	1,075	1,893	1,437	1,31	1,31	0,917	3,144	0,917	2,358	0	0	
13:23:903163	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	2,747	0	0	0	0	
13:23:903170	–	–	–	–	0	0,998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:904217	–	–	–	–	0,873	0	2,346	0	0	0	16,043	0	0	0	0	0	0	
13:23:904236	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,989	0	0	0	
13:23:904237	–	–	–	–	1,931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13:23:910238	–	–	–	–	2,989	2,145	0	6,009	0	0	0	0	2,575	0	0	0	0	
13:23:910240	–	–	–	–	0	0,641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период											
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13:23:910245	–	–	–	–	0	0	0	1,601	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910246	–	–	–	–	-0,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911215	–	–	–	–	0,941	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911216	–	–	–	–	0,894	2,451	0	0	14,231	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911227	–	–	–	–	0	0,277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:914110	–	–	–	–	0	0	0,346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 26.

Таблица 26. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

№ ЕТО	Источник тепловой энер- гии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																	
		2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
		отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
1	Саранская ТЭЦ-2	3,8489	0,9748	4,8237	3,8227	1,0262	4,8489	5,1958	1,248	6,4438	0,51	0,136	0,646	3,59	1,0183	4,6083	4,1875	1,2095	5,397
–	Итого по источ- никам с комбини- рованной выра- боткой тепловой и электр. энергии	3,8489	0,9748	4,8237	3,8227	1,0262	4,8489	5,1958	1,248	6,4438	0,51	0,136	0,646	3,59	1,0183	4,6083	4,1875	1,2095	5,397
1	кот. 6 мкр.	0,109	0	0,109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. кв. 107	0	0	0	0,5009	0,1274	0,6283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Московская, 48а	0,171	0,0244	0,1954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. р/п Ялга	0	0	0	0	0	0	0,66	0,176	0,836	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по котель- ным	0,28	0,0244	0,3044	0,5009	0,1274	0,6283	0,66	0,176	0,836	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	крышные котель- ные	0,376	0,1002	0,4762	0,2698	0,072	0,3418	1,391	0,3801	1,7711	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	прочие перспек- тивные котель- ные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,5117	1,6471	9,1588	3,4157	0,8249	4,2406	2,6401	0,5648	3,2049
–	индивидуальные источники	1,6001	0,4153	2,0154	1,9917	0,4707	2,4624	0,6778	0,0718	0,7496	1,17	0,225	1,395	0,625	0,2	0,825	0,625	0,2	0,825

№ ЕТО	Источник тепловой энер- гии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																	
		2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
		отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
–	Итого по пер- спективным, ин- дивидуальным, прочим источни- кам тепловой энергии	1,9761	0,5155	2,4916	2,2615	0,5427	2,8042	2,0688	0,4519	2,5207	8,6817	1,8721	10,5538	4,0407	1,0249	5,0656	3,2651	0,7648	4,0299
–	Итого по всем источникам:	6,105	1,5147	7,6197	6,5851	1,6963	8,2814	7,9246	1,8759	9,8005	9,1917	2,0081	11,1998	7,6307	2,0432	9,6739	7,4526	1,9743	9,4269

Окончание таблицы 26

№ ЕТ О	Источник тепловой энер- гии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
		отопл . и вент.	ГВС средн .	всего	отопл . и вент.	ГВС средн .	всего	отопл . и вент.	ГВС средн .	всего	отопл . и вент.	ГВС средн .	всего	отопл . и вент.	ГВС средн .	всего	отопл . и вент.	ГВС средн .	всего	отопл . и вент.	ГВС средн .	всего
1	Саранская ТЭЦ-2	0,35	0,112	0,462	0,6	0,192	0,792	0,175	0,056	0,231	5,51	1,5892	7,0992	0,7	0,05	0,75	0	0	0	28,489 9	7,612	36,101 9
—	Итого по источ- никам с комбини- рованной выра- боткой тепловой и электр. энергии	0,35	0,112	0,462	0,6	0,192	0,792	0,175	0,056	0,231	5,51	1,5892	7,0992	0,7	0,05	0,75	0	0	0	28,489 9	7,612	36,101 9
1	кот. 6 мкр.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,109	0	0,109
1	кот. кв. 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5009	0,1274	0,6283
1	кот. Московская, 48а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,171	0,0244	0,1954
1	кот. р/п Ялга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,66	0,176	0,836
—	Итого по котель- ным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4409	0,3278	1,7687
—	крышные котель- ные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,0368	0,5523	2,5891
—	прочие перспек- тивные котель- ные	5,7	1,65	7,35	4,825	1,37	6,195	5,55	1,602	7,152	0,725	0,232	0,957	0	0	0	6,2	1,81	8,01	36,567 5	9,7008	46,268 3
	индивидуальные источники	0,675	0,216	0,891	1,016	0,3251	1,3411	0,5	0,16	0,66	0	0	0	5,5	1,76	7,26	0	0	0	14,380 6	4,0439	18,424 5

№ ЕТ О	Источник тепловой энер- гии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС средн. .	всего	отопл. и вент.	ГВС средн. .	всего	отопл. и вент.	ГВС средн. .	всего	отопл. и вент.	ГВС средн. .	всего	отопл. и вент.	ГВС средн. .	всего	отопл. и вент.	ГВС средн. .	всего	отопл. и вент.	ГВС средн. .	всего
–	Итого по пер- спективным, ин- дивидуальным, прочим источни- кам тепловой энергии	6,375	1,866	8,241	5,841	1,6951	7,5361	6,05	1,762	7,812	0,725	0,232	0,957	5,5	1,76	7,26	6,2	1,81	8,01	52,984 9	14,297	67,281 9
–	Итого по всем источникам:	6,725	1,978	8,703	6,441	1,8871	8,3281	6,225	1,818	8,043	6,235	1,8212	8,0562	6,2	1,81	8,01	6,2	1,81	8,01	82,916	22,237	105,15

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 27.

Таблица 27. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепло-
вой энергии

№ ЕТ О	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, тыс.Гкал																	
		2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	Саранская ТЭЦ-2	9,787	8,211	17,998	9,719	8,644	18,363	13,211	10,515	23,726	1,297	1,146	2,443	9,129	8,579	17,708	10,648	10,19	20,838
–	Итого по источ- никам с комбини- рованной выра- боткой тепловой и электрич. энер- гии	9,787	8,211	17,998	9,719	8,644	18,363	13,211	10,515	23,726	1,297	1,146	2,443	9,129	8,579	17,708	10,648	10,19	20,838
1	кот. 6 мкр.	0,277	0	0,277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. кв. 107	0	0	0	1,273	1,073	2,346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Московская, 48а	0,435	0,206	0,641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. р/п Ялга	0	0	0	0	0	0	1,678	1,483	3,161	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по котель- ным	0,712	0,206	0,918	1,273	1,073	2,346	1,678	1,483	3,161	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	крышные котель- ные	0,956	0,844	1,8	0,686	0,607	1,293	3,538	3,201	6,739	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	прочие перспек- тивные котель- ные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,1	13,875	32,975	8,684	6,949	15,633	6,713	4,758	11,471

№ Е Т О	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, тыс.Гкал																		
		2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	
—	индивидуальные источники	4,069	3,499	7,568	5,063	3,964	9,027	1,723	0,605	2,328	2,975	1,896	4,871	1,589	1,685	3,274	1,589	1,685	3,274	
—	Итого по пер- спективным, ин- дивидуальным, прочим источни- кам тепловой энергии	5,025	4,343	9,368	5,749	4,571	10,32	5,261	3,806	9,067	22,075	15,771	37,846	10,273	8,634	18,907	8,302	6,443	14,745	
—	Итого по всем источникам:	15,524	12,76	28,284	16,741	14,288	31,029	20,15	15,804	35,954	23,372	16,917	40,289	19,402	17,213	36,615	18,95	16,633	35,583	

Окончание таблицы 27

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, тыс.Гкал																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	Саранская ТЭЦ-2	0,89	0,944	1,834	1,526	1,618	3,144	0,445	0,472	0,917	14,01 1	13,38 7	27,39 8	1,78	0,421	2,201	0	0	0	72,443	64,127	136,57
–	Итого по источ- никам с комбини- рованной выра- боткой тепловой и электрич. энер- гии	0,89	0,944	1,834	1,526	1,618	3,144	0,445	0,472	0,917	14,01 1	13,38 7	27,39 8	1,78	0,421	2,201	0	0	0	72,443	64,127	136,57
1	кот. 6 мкр.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,277	0	0,277
1	кот. кв. 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,273	1,073	2,346
1	кот. Московская, 48а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,435	0,206	0,641
1	кот. р/п Ялга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,678	1,483	3,161
–	Итого по котель- ным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,663	2,762	6,425
–	крышные котель- ные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,18	4,652	9,832
–	прочие перспек- тивные котель- ные	14,493	13,89 9	28,39 2	12,26 8	11,54 1	23,80 9	14,11 1	13,49 5	27,60 6	1,843	1,954	3,797	0	0	0	15,76 5	15,24 7	31,01 2	92,977	81,718	174,69 5

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, тыс.Гкал																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
–	индивидуальные источники	1,716	1,82	3,536	2,583	2,739	5,322	1,271	1,348	2,619	0	0	0	13,98 4	14,82 6	28,81	0	0	0	36,562	34,067	70,629
–	Итого по пер- спективным, ин- дивидуальным, и прочим источни- кам тепловой энергии	16,209	15,71 9	31,92 8	14,85 1	14,28	29,13 1	15,38 2	14,84 3	30,22 5	1,843	1,954	3,797	13,98 4	14,82 6	28,81	15,76 5	15,24 7	31,01 2	134,71 9	120,43 7	255,15 6
–	Итого по всем источникам:	17,099	16,66 3	33,76 2	16,37 7	15,89 8	32,27 5	15,82 7	15,31 5	31,14 2	15,85 4	15,34 1	31,19 5	15,76 4	15,24 7	31,01 1	15,76 5	15,24 7	31,01 2	210,82 5	187,32 6	398,15 1

1.2.2.4. Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) на источниках тепловой энергии на циркуляцию в тепловых сетях за счет нового строительства с учетом сноса в существующих изолированных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 28.

Таблица 28. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, м³/ч																	
		2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	Саранская ТЭЦ-2	57,86	14,86	72,72	62,55	16,79	79,34	69,27	16,2	85,47	7,63	2,03	9,66	45,93	13,06	58,99	53,39	15,45	68,84
–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. эн.	57,86	14,86	72,72	62,55	16,79	79,34	69,27	16,2	85,47	7,63	2,03	9,66	45,93	13,06	58,99	53,39	15,45	68,84
1	кот. 6 мкр.	4,36	0	4,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. кв. 107	0	0	0	20,04	5,1	25,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Московская, 48а	6,84	0,98	7,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. р/п Ялга	0	0	0	0	0	0	26,4	7,04	33,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по котельным	11,2	0,98	12,18	20,04	5,1	25,14	26,4	7,04	33,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Перспективные источники	15,04	4	19,04	10,79	2,88	13,67	55,64	15,21	70,85	300,46	65,89	366,35	136,63	33	169,63	105,6	22,59	128,19
–	Итого по всем источникам:	84,1	19,84	103,94	93,38	24,77	118,15	151,31	38,45	189,76	308,09	67,92	376,01	182,56	46,06	228,62	158,99	38,04	197,03

Окончание таблицы 28

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, м3/ч																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	Саранская ТЭЦ-2	5,11	1,63	6,74	10,01	3,19	13,2	2,92	0,93	3,85	70,75	20,47	91,22	8,75	0,63	9,38	0	0	0	394,17	105,24	499,4 1
—	Итого по источни- кам с комбиниrowанной выработкой тепловой и элект- рич. эн.	5,11	1,63	6,74	10,01	3,19	13,2	2,92	0,93	3,85	70,75	20,47	91,22	8,75	0,63	9,38	0	0	0	394,17	105,24	499,4 1
1	кот. 6 мкр.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,36	0	4,36

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, м3/ч																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	кот. кв. 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,04	5,1	25,14
1	кот. Московская, 48а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,84	0,98	7,82
1	кот. р/п Ялга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,4	7,04	33,44
–	Итого по котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,64	13,12	70,76
–	Перспективные источники	228	66	294	193	54,8	247,8	222	64,08	286,08	29	9,28	38,28	0	0	0	248	72,4	320,4	1544,16	410,13	1954,29
–	Итого по всем источникам:	233,11	67,63	300,74	203,01	57,99	261	224,92	65,01	289,93	99,75	29,75	129,5	8,75	0,63	9,38	248	72,4	320,4	1995,97	528,49	2524,46

1.2.2.5. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, в зонах действия которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии, на каждом этапе, включая уровень базового года, приведены в таблице 29.

В таблице 29 приведены данные для существующих источников теплоснабжения без учета мероприятий, приведенных в Главе 7 по закрытию источников теплоснабжения и переводу нагрузки потребителей.

Таблица 29. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч												
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Саранская ТЭЦ-2	507,87	512,69	517,54	523,99	524,63	529,24	534,64	535,10	535,89	536,12	543,22	543,97	543,97
2	кот. 6 мкр.	21,29	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40
3	кот. кв. 107	10,13	10,13	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
4	кот. Московская, 48а	16,16	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36
5	кот. р/п Ялга	10,98	10,98	10,98	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82

1.2.2.6. Фактические расходы теплоносителя

Фактические расходы теплоносителя (горячей воды) в отопительный (зимний) период в системах теплоснабжения, в которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии, а также прогнозные значения расхода теплоносителя на каждом этапе приведены в таблице 30.

В данной таблице приведены данные для существующих источников теплоснабжения без учета мероприятий, приведенных в Главе 7 по закрытию источников теплоснабжения и переводу нагрузки потребителей, децентрализации систем теплоснабжения ТЭЦ и котельных.

Таблица 30. Фактические и перспективные расходы теплоносителя в отопительный (зимний) период

№ п/п	Источник тепловой энергии	Расход теплоносителя, т/ч												
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Саранская ТЭЦ-2	8828	8900,72	8980,06	9065,53	9075,19	9134,18	9203,02	9209,76	9222,96	9226,81	9318,03	9327,41	9327,41
2	кот. 6 мкр.	400,42	404,78	404,78	404,78	404,78	404,78	404,78	404,78	404,78	404,78	404,78	404,78	404,78
3	кот. кв. 107	279,82	279,82	304,96	304,96	304,96	304,96	304,96	304,96	304,96	304,96	304,96	304,96	304,96
4	кот. Московская, 48а	270,4	278,22	278,22	278,22	278,22	278,22	278,22	278,22	278,22	278,22	278,22	278,22	278,22
5	кот. р/п Ялга	187,61	187,61	187,61	221,05	221,05	221,05	221,05	221,05	221,05	221,05	221,05	221,05	221,05

1.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности)и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплоснабжения в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 31.

Таблица 31. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																	
	2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
13:23:1101095	0	0	0	0,7785	0,2296	1,0081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1103201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,75	0,2	0,95	0,625	0,2	0,825	0,625	0,2	0,825
13:23:1112258	0	0	0	0,2373	0,0633	0,3006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1114270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1215001	0,4146	0,1092	0,5238	0,3466	0,0924	0,439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:902142	0	0	0	0	0	0	0,1518	0,0405	0,1923	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:902172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:902187	0	0	0	0,221	0,0611	0,2821	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:903163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:903170	0,2083	0,0555	0,2638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910238	0,4478	0,1194	0,5672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911216	0,5294	0,1312	0,6606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий итог	1,6001	0,4153	2,0154	1,5834	0,4464	2,0298	0,1518	0,0405	0,1923	0,75	0,2	0,95	0,625	0,2	0,825	0,625	0,2	0,825

Продолжение таблицы 31

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																	
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.		
	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
13:23:1101095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7785	0,2296	1,0081
13:23:1103201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0,6	2,6
13:23:1112258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2373	0,0633	0,3006

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего	отопл. и вент.	ГВС средн.	всего
13:23:1114270	0,675	0,216	0,891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,675	0,216	0,891
13:23:1215001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7612	0,2016	0,9628
13:23:902142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1518	0,0405	0,1923
13:23:902172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,5	1,76	7,26	0	0	0	5,5	1,76	7,26
13:23:902187	0	0	0	0	0	0	0,5	0,16	0,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,721	0,2211	0,9421
13:23:903163	0	0	0	0,5243	0,1678	0,6921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5243	0,1678	0,6921
13:23:903170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2083	0,0555	0,2638
13:23:910238	0	0	0	0,4917	0,1573	0,649	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9395	0,2767	1,2162
13:23:911216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5294	0,1312	0,6606
Общий итог	0,675	0,216	0,891	1,016	0,3251	1,3411	0,5	0,16	0,66	0	0	0	5,5	1,76	7,26	0	0	0	13,026	3,963	16,989

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 32.

Таблица 32. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																	
	2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
13:23:1101095	0	0	0	1,979	1,934	3,913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1103201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,907	1,685	3,592	1,589	1,685	3,274	1,589	1,685	3,274
13:23:1112258	0	0	0	0,603	0,533	1,136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1114270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:1215001	1,054	0,92	1,974	0,881	0,778	1,659	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:902142	0	0	0	0	0	0	0,386	0,341	0,727	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:902172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:902187	0	0	0	0,562	0,515	1,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:903163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:903170	0,53	0,468	0,998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:910238	1,139	1,006	2,145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13:23:911216	1,346	1,105	2,451	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий итог	4,069	3,499	7,568	4,025	3,76	7,785	0,386	0,341	0,727	1,907	1,685	3,592	1,589	1,685	3,274	1,589	1,685	3,274

Продолжение таблицы 32

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
13:23:1101095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,979	1,934	3,913
13:23:1103201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,085	5,055	10,14
13:23:1112258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,603	0,533	1,136
13:23:1114270	1,716	1,82	3,536	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,716	1,82	3,536
13:23:1215001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,935	1,698	3,633
13:23:902142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,386	0,341	0,727
13:23:902172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,984	14,826	28,81	0	0	0	13,984	14,826	28,81
13:23:902187	0	0	0	0	0	0	1,271	1,348	2,619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,833	1,863	3,696
13:23:903163	0	0	0	1,333	1,414	2,747	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,333	1,414	2,747
13:23:903170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,53	0,468	0,998
13:23:910238	0	0	0	1,25	1,325	2,575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,389	2,331	4,72
13:23:911216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,346	1,105	2,451
Общий итог	1,716	1,82	3,536	2,583	2,739	5,322	1,271	1,348	2,619	0	0	0	13,984	14,826	28,81	0	0	0	33,119	33,388	66,507

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

Утвержденной Схемой теплоснабжения не планировалось приростов потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах. В ходе актуализации данные о возможных подключениях объектов в производственных зонах предоставлены не были.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по г.о. Саранск в целом приведены в таблице 33.

Таблица 33. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Саранская ТЭЦ-2	0,340	0,337	0,341	0,344	0,355	0,353	0,354	0,360	0,360	0,361	0,356	0,362	0,362
2	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная кв. 107	0,572	0,572	0,522	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
3	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная кв. 10-11	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
4	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная 2 мкр.	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
5	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная 3 мкр.	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
6	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная 6 мкр.	0,395	0,395	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
7	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная ДРБ №2	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
8	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная 8 мкр.	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
9	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Осипенко, 57	0,244	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
10	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Кирзавод	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
11	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Николаевка	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
12	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Ялга	0,215	0,215	0,215	0,205	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
13	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Зыково	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
14	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Лисма	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
15	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Баня 3	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
16	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Баня 2	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
17	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Московская, 48	0,444	0,440	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
18	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Озерный	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
19	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Школа 13	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
20	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Луховка	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
21	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная БМК Луховка	-	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
22	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Горайновка	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
23	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Кот. по ул. Московская, 119	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
24	ООО ФСК "РуссТЭК"	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
25	ООО ФСК "РуссТЭК"	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
26	ОАО «РЖД»	Котельная п. Зыково	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
27	ООО «ТСО»	Кот. ул. Мичурина, 19	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042
28	ООО «Тепло-Люкс М»	Котельная № 1 административного здания	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
29	ООО «Тепло-Люкс М»	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087
30	ООО «Тепло-Люкс М»	Котельная №3	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
31	ООО «Тепло-Люкс М»	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224

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

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

На основании данных, предоставленных теплоснабжающими организациями г.о. Саранск, были определены величины прироста тепловой нагрузки за расчётный период (2024 – 2035 гг.) в каждом из элементов территориального деления. При этом теплоснабжение части перспективных площадок строительства предполагается осуществлять за счёт индивидуальных источников теплоснабжения. В первую очередь это касается индивидуальной (малозэтажной) жилой застройки и части общественных и производственных зданий. При определении источников централизованного теплоснабжения для перспективных площадок строительства учитывались следующие данные:

- выданные технические условия на подключения строящихся зданий к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- планы застройщиков по установке индивидуальных источников теплоснабжения;
- близость перспективных площадок строительства к зонам действия существующих источников теплоснабжения.
- возможность подключения перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения исходя из гидравлического расчёта тепловых сетей;
- экономическая целесообразность подключения удалённых перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- установленная тепловая мощность и планы развития существующих источников теплоснабжения (предпочтение отдавалось крупным источникам теплоснабжения с установленной тепловой мощностью более 10 Гкал/ч)

По результатам проведённого анализа для осуществления централизованного теплоснабжения перспективных площадок строительства предполагается использовать тепловые мощности следующих источников теплоснабжения:

- Саранской ТЭЦ-2 (филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»);
- Котельной кв. 107 (филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»);
- Котельной 6 мкр. (филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»);
- Котельной Ялга (филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»);
- Котельной Московская, 48 (филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»).

2.1.1. Зона действия Саранской ТЭЦ-2

Саранская ТЭЦ-2 филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» расположена по адресу: Александровское шоссе, 13. Саранская ТЭЦ-2 является основным источником централизованного теплоснабжения. Зона действия Саранской ТЭЦ-2 описывается границами по ул. Лодыгина, ул. Пушкина, ул. Бибиной.

К тепловым сетям Саранской ТЭЦ-2 планируется подключение объектов новой застройки на перспективных площадках застройки № 1, 2, 4, 7, 8, 14, 16, 18, 23, 24, 25, 27, 28, 31. На рисунке 15 показана существующая зона действия ТЭЦ и расположение перспективных площадок застройки. Как видно из рисунка существующая зона действия Саранской ТЭЦ-2 увеличивается при подключении перспективных площадок застройки.

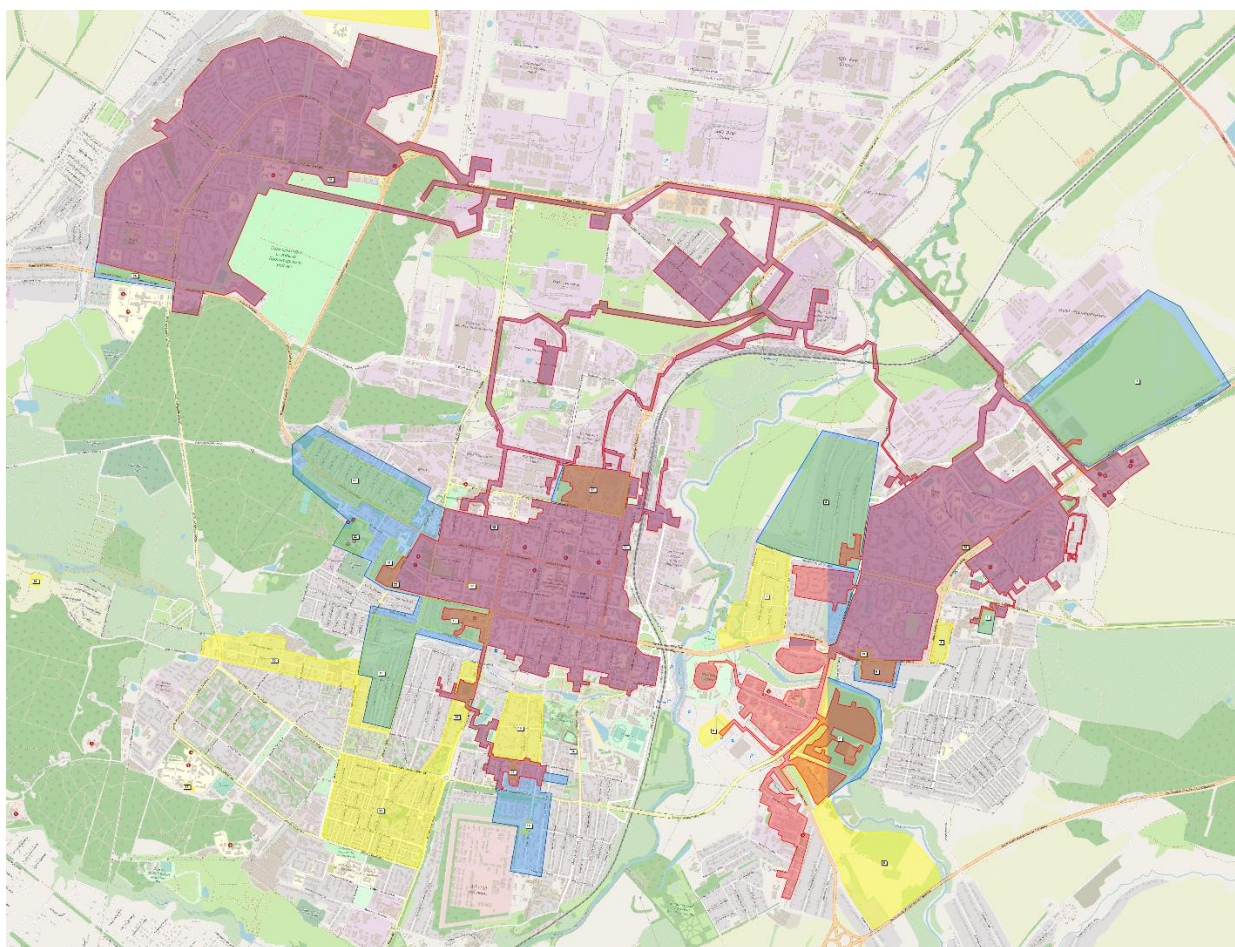


Рисунок 15. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия Саранской ТЭЦ-2 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)

2.1.2. Зона действия котельной кв. 107

Котельная кв. 107 расположена по адресу: ул. Гагарина, д.106б. Зона действия котельной кв. 107 включает 34 кадастра. Она описывается границами по улицам: ул. Гагарина, ул. Титова, ул. Республиканская, ул. Александра Невского.

К тепловым сетям котельной кв. 107 предлагается подключение перспективной площадки № 14. На рисунке 16 показана существующая зона действия котельной и расположение перспективных площадок застройки. Как видно из рисунка существующая зона действия котельной увеличивается при подключении площадки № 14.

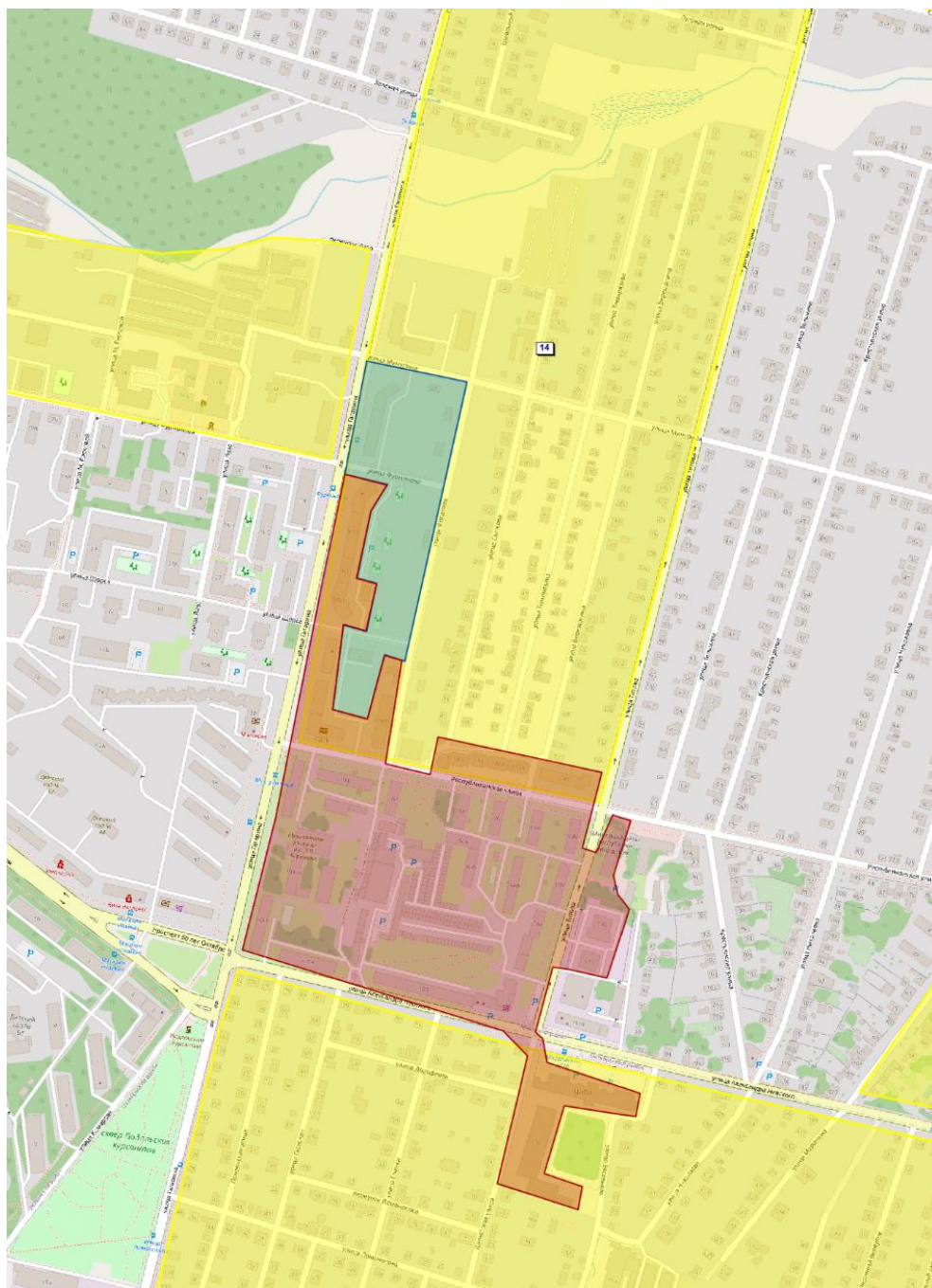


Рисунок 16. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия котельной кв. 107 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)

2.1.3. Зона действия котельной 6 мкр.

Котельная 6 мкр. расположена по адресу: ул. Энгельса, д.19А. Зона действия котельной 6 мкр. включает 48 кадастров. Она описывается границами по улицам: ул. Попова, ул. М. Расковой, ул. Розы Люксенбург.

К тепловым сетям котельной 6 мкр. предлагается подключение перспективной площадки № 35. На рисунке 17 показана существующая зона действия котельной и расположение перспективных площадок застройки. Как видно из рисунка существующая зона действия котельной увеличивается при подключении площадки № 35.

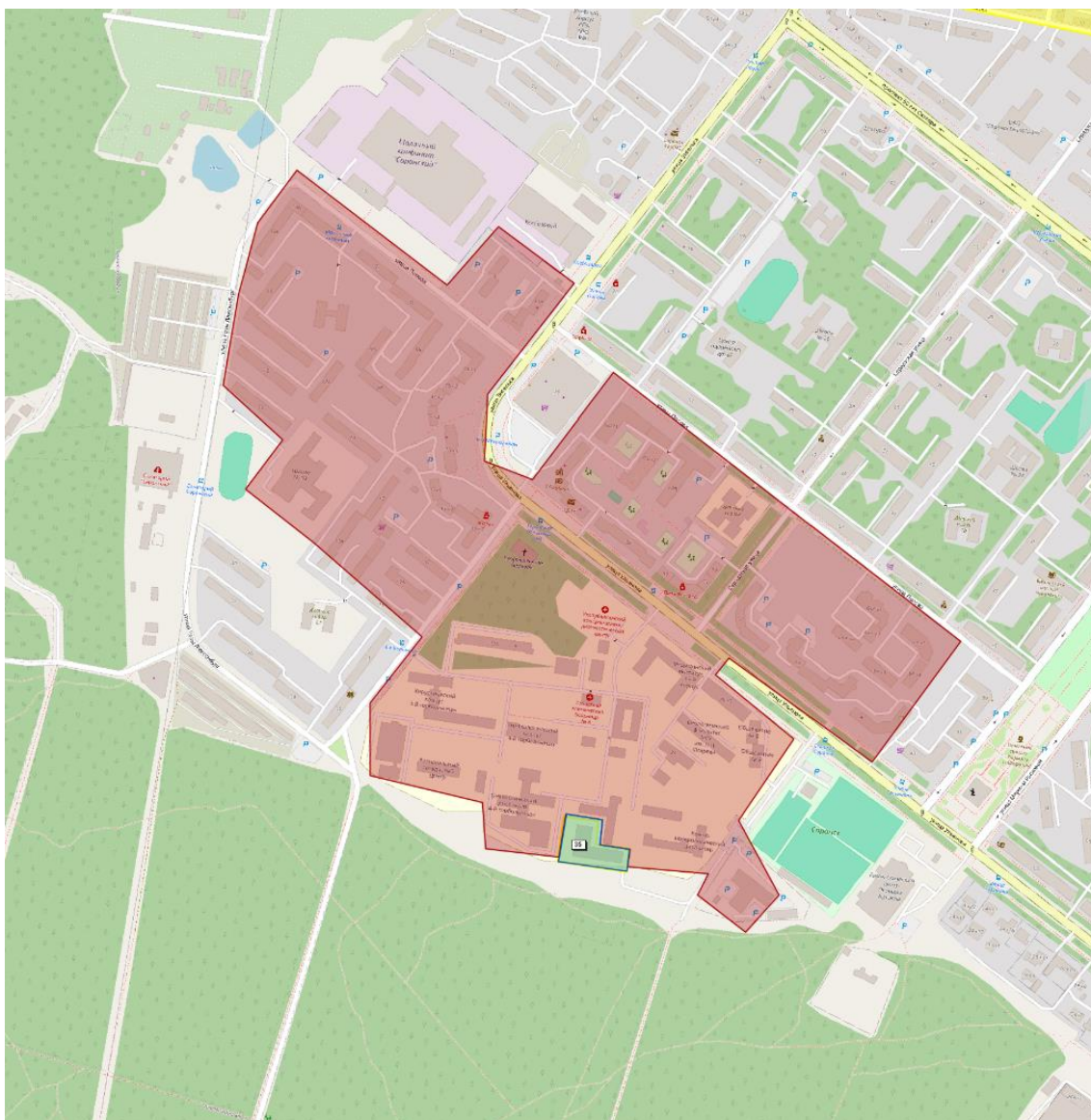


Рисунок 17. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия котельной 6 мкр. после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)

2.1.4. Зона действия котельной Ялга

Котельная «Котельная Ялга» расположена по адресу: п. Ялга, ул. Пионерская, д.6. Зона действия котельной «Котельная Ялга» включает 5 кадастров. Она описывается границами по улицам: ул. Пионерская, ул. Российская.

К тепловым сетям котельной Ялга предлагается подключение перспективной площадки № 21. На рисунке 18 показана существующая зона действия котельной и расположение перспективных площадок застройки. Как видно из рисунка существующая зона действия котельной увеличивается при подключении площадки № 21.

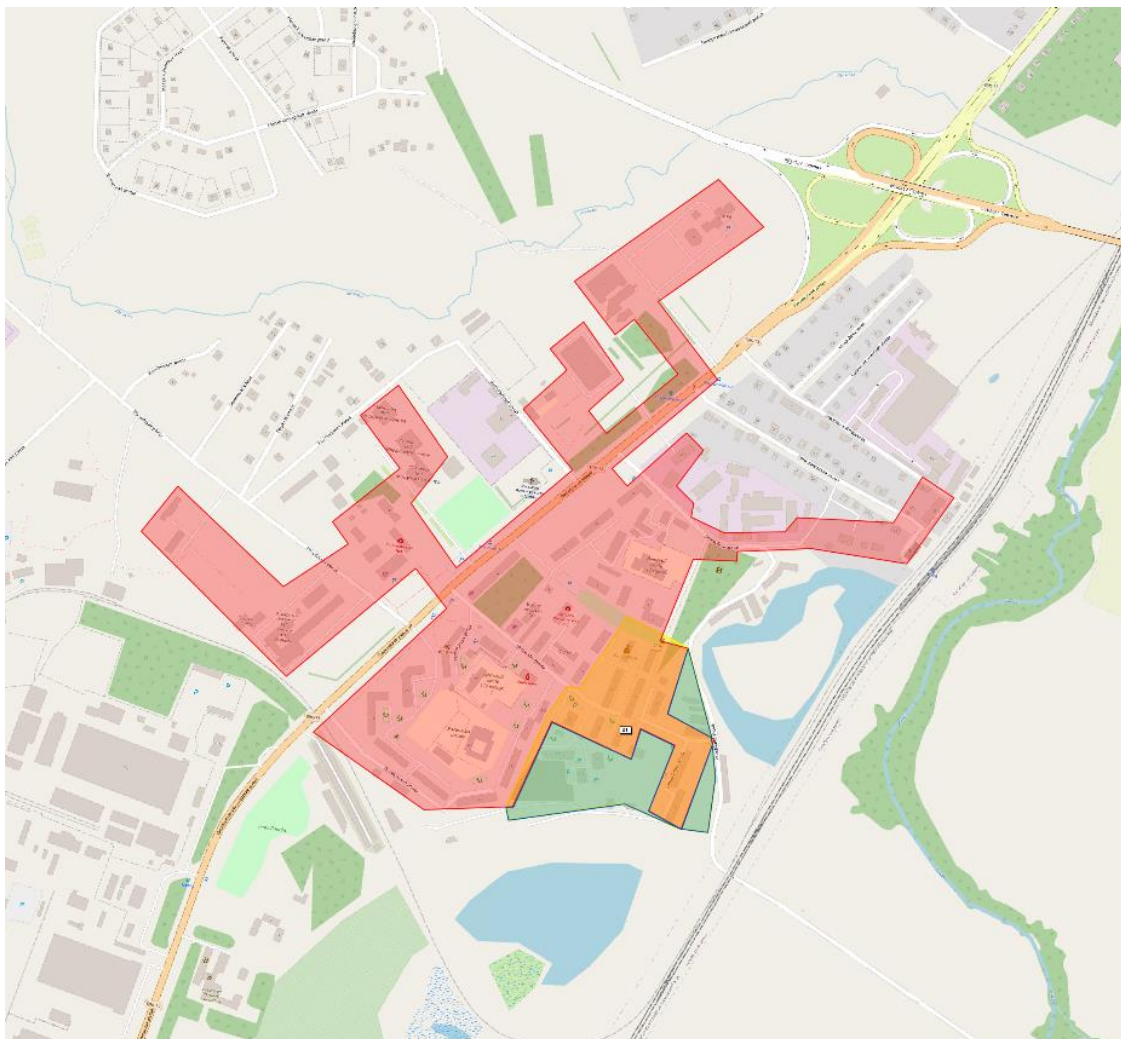


Рисунок 18. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия котельной Ялга после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)

2.1.5. Зона действия котельной Московская, 48

Котельная Московская, 48 расположена по адресу: ул. Московская, д.48А. Зона действия котельной Московская, 48 включает 27 кадастра. Она описывается границами по улицам: ул. Красноармейская, ул. Московская, ул. Республиканская.

К тепловым сетям котельной Московская, 48 предлагается подключение перспективной площадки № 32. На рисунке 19 показана существующая зона действия котельной и расположение перспективных площадок застройки. Как видно из рисунка существующая зона действия котельной увеличивается при подключении площадки № 32.

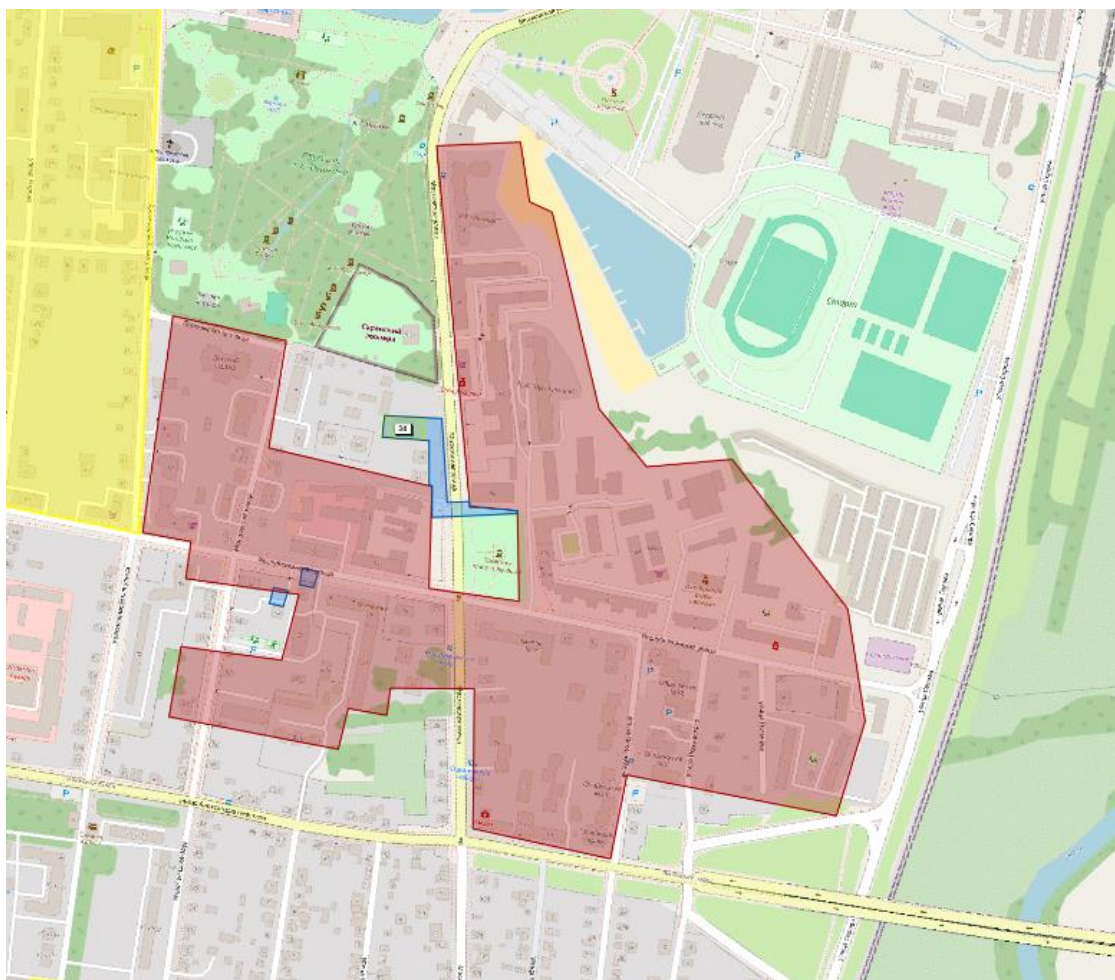


Рисунок 19. Существующая (выделена красным) и перспективная (выделена синим) зоны действия котельной Московская, 48 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального, теплоснабжения в г.о. Саранск расположены в р.п. Ялга, п. Николаевка, п. Луховка, п. Озерный, п. Зыково и т.д.

Индивидуальное теплоснабжение характерно для индивидуальной застройки (одно и двухэтажные жилые здания).

В качестве источников теплоснабжения применяются индивидуальные газовые котлы.

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

Тепловые балансы централизованных источников теплоснабжения г.о. Саранск, приведены в таблице 35.

При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по закрытию и реконструкции котельных. Изменение установленной мощности за счет реконструкции источников рассматривается на следующий за реконструкцией год. При расчете резервов тепловой мощности учитываются тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения".

По результатам составленных балансов перспективной тепловой мощности можно сделать вывод о наличии дефицитов тепловой мощности по договорной нагрузке у следующих котельных (Таблица 34): котельная Озерный; котельная ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1; котельная № 1 административного здания; котельная № 2 ТЦ «МАКС».

На ТЭЦ-2 прогнозируется резерв по фактической тепловой нагрузке и дефицит по договорной нагрузке.

Таблица 34. Прогнозируемые величины резерва / дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии по состоянию на 2035 год

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Саранская ТЭЦ-2 (гор.вода)	-72,240	76,063
		Саранская ТЭЦ-2 (пар)	40,000	40,000
2	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная кв. 107	0,049	2,591
3	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная кв. 10-11	0,867	2,068
4	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная 2 мкр.	4,179	5,136
5	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная 3 мкр.	3,446	3,099
6	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная 6 мкр.	7,077	11,835
7	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная ДРБ №2	2,893	5,132
8	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная 8 мкр.	10,987	11,358
9	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Осипенко, 57	3,963	4,756
10	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Кирзавод	2,403	2,530
11	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Николаевка	2,217	2,447
12	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Ялга	3,347	5,564
13	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Зыково	0,189	0,451
14	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Лисма	2,538	4,213
15	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Баня 3	0,949	1,358
16	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Баня 2	0,670	0,732
17	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Московская, 48	2,748	6,710
18	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Озерный	-0,483	0,078
19	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Школа 13	0,019	0,139
20	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Луховка	1,082	1,136
21	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная БМК Луховка	0,066	0,067
22	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Котельная Горяйновка	0,391	0,677
23	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Кот. по ул. Московская, 119	0,177	0,248
24	ООО ФСК "РуссТЭК"	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	-0,975	-
25	ООО ФСК "РуссТЭК"	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,052	-
26	ОАО «РЖД»	Котельная п. Зыково	1,678	-
27	ООО «ТСО»	Кот. ул. Мичурина, 19	4,058	-
28	ООО «Тепло-Люкс М»	Котельная № 1 административного здания	-0,074	-
29	ООО «Тепло-Люкс М»	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	-0,563	-
30	ООО «Тепло-Люкс М»	Котельная №3	0,039	-
31	ООО «Тепло-Люкс М»	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,104	-

Таблица 35. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии																		
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"																		
Саранская ТЭЦ-2																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000	744,000
1.1	отборы паровых турбин	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000	514,000
1.2	РОУ	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000	130,000
1.3	ПВК	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции в т.ч.:	714,000	714,000	714,000	714,000	694,000	694,000	694,000	694,000	694,000	694,000	694,000	694,000	694,000	694,000	694,000	694,000	694,000
2.1	в горячей воде	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000	654,000
2.2	в паре	60,000	60,000	60,000	60,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	51,745	51,745	51,745	47,520	41,320	41,320	41,308	41,036	40,643	40,382	40,021	39,226	38,851	38,139	37,074	36,432	36,183
5	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	622,222	638,248	611,914	605,628	614,850	624,694	634,742	651,182	652,539	660,415	668,856	670,026	671,125	671,446	681,157	682,057	682,057
7.1	отопление + вентиляция	506,397	520,937	503,455	503,239	507,963	513,563	520,213	531,887	532,667	537,172	541,970	542,625	543,225	543,400	548,910	549,610	549,610
7.2	горячее водоснабжение	114,389	115,875	107,022	100,953	105,451	109,695	113,092	117,859	118,436	121,806	125,450	125,965	126,464	126,610	130,811	131,011	131,011
7.3	технология	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в том числе:	486,677	499,212	478,614	463,325	466,547	466,547	476,391	486,438	502,879	504,236	512,111	520,553	521,722	522,822	523,142	532,854	533,754
8.1	отопление + вентиляция	396,103	407,476	393,802	384,994	385,441	385,441	391,041	397,691	409,365	410,145	414,650	419,448	420,103	420,703	420,878	426,388	427,088
8.2	горячее водоснабжение	89,475	90,637	83,713	77,232	80,016	80,016	84,260	87,657	92,424	93,001	96,371	100,015	100,530	101,029	101,175	105,376	105,576
8.3	технология	1,099	1,099	1,099	1,099	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
9	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	42,965	29,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	42,965	29,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности <u>в сетевой воде</u> (по договорной нагрузке)	-27,967	-43,993	-17,659	-7,147	-10,170	-20,015	-30,050	-46,218	-47,182	-54,797	-62,877	-63,252	-63,976	-63,584	-72,231	-72,490	-72,240
12	Резерв/дефицит тепловой мощности <u>в паре</u> (по договорной нагрузке)	17,035	31,000	60,000	60,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
13	Резерв/дефицит тепловой мощности <u>в сетевой воде</u> (по фактической нагрузке)	107,578	95,043	115,641	135,155	138,133	138,133	128,301	118,526	102,478	101,382	93,868	86,221	85,427	85,040	85,784	76,714	76,063
14	Резерв/дефицит тепловой мощности <u>в паре</u> (по фактической нагрузке)	17,035	31,000	60,000	60,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
15	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	531,000	531,000	531,000	531,000	511,000	511,000	511,000	511,000	511,000	511,000	511,000	511,000	511,000	511,000	511,000	511,000	511,000
16	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	344,610	354,504	342,608	334,945	335,334	335,334	340,206	345,991	356,148	356,826	360,746	364,920	365,489	366,011	366,164	370,957	371,566

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Зона действия источника тепловой мощности, Га	1358,35 7	1358,35 7	1358,35 7	1358,35 7	1358,35 7	1370,53 5	1383,36 8	1399,99 9	1401,69 9	1415,45 9	1431,60 9	1433,00 9	1435,40 9	1436,10 9	1457,34 9	1459,34 9	1459,34 9
18	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,358	0,368	0,352	0,341	0,343	0,340	0,344	0,347	0,359	0,356	0,358	0,363	0,363	0,364	0,359	0,365	0,366
Котельные																		
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"																		
Котельная кв. 107																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	14,400	14,400	14,400	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800	13,800
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,444	0,444	0,444	0,088	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,423	0,423	0,423	0,665	0,731	0,731	0,731	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	12,029	11,307	11,660	11,925	11,942	11,942	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982
6.1	в горячей воде	12,029	11,307	11,660	11,925	11,942	11,942	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982	12,982
6.1.1	отопление + вентиляция	9,873	9,187	9,588	10,470	10,446	10,446	10,986	10,986	10,986	10,986	10,986	10,986	10,986	10,986	10,986	10,986	10,986
6.1.2	горячее водоснабжение	2,156	2,120	2,072	1,455	1,496	1,496	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	9,577	9,002	9,284	9,494	9,400	9,400	9,400	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440
7.1	в горячей воде, в том числе:	9,577	9,002	9,284	9,494	9,400	9,400	9,400	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440
7.1.1	отопление + вентиляция	7,861	7,315	7,634	8,336	8,222	8,222	8,222	8,762	8,762	8,762	8,762	8,762	8,762	8,762	8,762	8,762	8,762
7.1.2	горячее водоснабжение	1,717	1,688	1,650	1,159	1,178	1,178	1,178	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,504	2,226	1,873	1,122	1,037	1,037	-0,003	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,956	4,531	4,249	3,553	3,579	3,579	3,579	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	5,656	5,656	5,656	5,412	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	7,207	6,732	7,009	7,830	7,790	7,790	7,790	8,214	8,214	8,214	8,214	8,214	8,214	8,214	8,214	8,214	8,214
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,432	16,432	16,432	16,432	16,432	16,432	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024	18,024
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,583	0,548	0,565	0,578	0,572	0,572	0,522	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
Котельная кв. 10-11																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	22,000	22,000	22,000	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	22,600
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,109	0,109	0,109	0,183	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,818	0,818	0,818	1,286	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	39,260	26,680	17,000	25,048	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150
6.1	в горячей воде	39,260	26,680	17,000	25,048	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150	20,150
6.1.1	отопление + вентиляция	34,008	21,466	13,854	20,915	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559	17,559
6.1.2	горячее водоснабжение	5,252	5,214	3,146	4,133	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	31,793	21,606	13,767	20,284	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950
7.1	в горячей воде, в том числе:	31,793	21,606	13,767	20,284	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950	18,950
7.1.1	отопление + вентиляция	27,540	17,384	11,219	16,937	16,513	16,513	16,513	16,513	16,513	16,513	16,513	16,513	16,513	16,513	16,513	16,513	16,513
7.1.2	горячее водоснабжение	4,253	4,222	2,547	3,347	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-18,187	-5,607	4,073	-3,917	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-10,721	-0,533	7,306	0,847	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	13,591	13,591	13,591	14,117	14,078	14,078	14,078	14,078	14,078	14,078	14,078	14,078	14,078	14,078	14,078	14,078	14,078
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	24,672	15,836	10,473	15,854	15,597	15,597	15,597	15,597	15,597	15,597	15,550	15,550	15,550	15,550	15,550	15,550	15,550
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077	50,077
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,635	0,431	0,275	0,405	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Котельная 2 мкр.																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800	26,800
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	24,300	24,300	24,300	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,160	0,160	0,160	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	0,157
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,694	0,694	0,694	1,091	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	16,636	15,740	15,532	14,209	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747
6.1	в горячей воде	16,636	15,740	15,532	14,209	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747	18,747
6.1.1	отопление + вентиляция	16,636	15,740	15,532	14,209	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737
6.1.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	22,963	21,726	21,439	19,613	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790
7.1	в горячей воде, в том числе:	22,963	21,726	21,439	19,613	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790	17,790
7.1.1	отопление + вентиляция	22,963	21,726	21,439	19,613	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831	16,831

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,810	7,706	7,914	8,238	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,483	1,720	2,007	2,834	4,553	4,553	4,553	4,553	4,553	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	12,140	12,140	12,140	11,537	11,543	11,543	11,543	11,543	11,543	11,543	11,543	11,543	11,543	11,543	11,543	11,543	11,543
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	20,582	19,506	19,256	18,012	15,687	15,687	15,687	15,687	15,687	15,179	15,179	15,179	15,179	15,179	15,179	15,179	15,179
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318	54,318
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,423	0,400	0,395	0,361	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Котельная 3 мкр.																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	22,900	22,900	22,900	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700	22,700
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,094	0,094	0,094	0,193	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,648	0,648	0,648	1,018	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,066	1,066	1,066	1,000	1,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	22,899	15,751	25,165	16,336	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101
6.1	в горячей воде	22,899	15,751	25,165	16,336	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101	18,101
6.1.1	отопление + вентиляция	22,311	14,870	22,477	15,830	16,755	16,755	16,755	16,755	16,755	16,755	16,755	16,755	16,755	16,755	16,755	16,755	16,755
6.1.2	горячее водоснабжение	0,588	0,881	2,688	0,507	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	27,898	19,190	30,659	19,903	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448
7.1	в горячей воде, в том числе:	27,898	19,190	30,659	19,903	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448	18,448
7.1.1	отопление + вентиляция	27,181	18,116	27,384	19,286	17,077	17,077	17,077	17,077	17,077	17,077	17,077	17,077	17,077	17,077	17,077	17,077	17,077
7.1.2	горячее водоснабжение	0,716	1,073	3,275	0,617	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,740	6,407	-3,006	5,153	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,381	3,381	3,381	3,446	3,446
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-5,739	2,969	-8,500	1,587	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	3,033	3,033	3,033	3,099	3,099
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	14,506	14,506	14,506	14,207	14,247	14,247	14,247	14,247	14,247	14,247	14,247	14,247	14,247	14,247	14,247	14,247	14,247

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	24,211	16,325	24,387	17,664	15,831	15,831	15,831	15,831	15,831	15,831	15,831	15,831	15,784	15,784	15,784	15,727	15,727
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468	51,468
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,542	0,373	0,596	0,387	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
Котельная 6 мкр.																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900	36,900
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,127	0,127	0,127	0,207	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,742	0,742	0,742	1,166	1,282	1,282	1,282	1,274	1,119	1,119	1,119	1,119	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	20,574	27,596	26,388	25,426	24,768	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877
6.1	в горячей воде	20,574	27,596	26,388	25,426	24,768	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877
6.1.1	отопление + вентиляция	17,036	20,420	20,052	21,427	22,062	22,171	22,171	22,171	22,171	22,171	22,171	22,171	22,171	22,171	22,171	22,171	22,171
6.1.2	горячее водоснабжение	3,538	7,176	6,336	3,999	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	22,163	29,727	28,426	27,389	20,010	20,010	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119
7.1	в горячей воде, в том числе:	22,163	29,727	28,426	27,389	20,010	20,010	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119	20,119
7.1.1	отопление + вентиляция	18,352	21,997	21,601	23,081	17,824	17,824	17,933	17,933	17,933	17,933	17,933	17,933	17,933	17,933	17,933	17,933	17,933
7.1.2	горячее водоснабжение	3,811	7,730	6,825	4,308	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,757	4,735	5,943	6,402	6,941	6,832	6,832	6,841	6,995	6,995	6,995	6,995	7,077	7,077	7,077	7,077	7,077
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	10,169	2,604	3,905	4,438	11,699	11,699	11,590	11,599	11,753	11,753	11,753	11,753	11,835	11,835	11,835	11,835	11,835
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	21,073	21,073	21,073	20,993	20,991	20,991	20,991	20,991	20,991	20,991	20,991	20,991	20,991	20,991	20,991	20,991	20,991
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	16,611	19,783	19,438	21,095	16,622	16,622	16,717	16,710	16,575	16,575	16,575	16,575	16,505	16,505	16,505	16,505	16,505
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	50,705	50,705	50,705	50,705	50,705	50,715	50,715	50,715	50,715	50,715	50,715	50,715	50,715	50,715	50,715	50,715	50,715
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,437	0,586	0,561	0,540	0,395	0,395	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
Котельная ДРБ №2																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	12,900	12,900	12,900	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,071	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,525	0,525	0,525	0,825	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	16,142	7,024	8,818	8,485	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927
6.1	в горячей воде	16,142	7,024	8,818	8,485	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927	8,927
6.1.1	отопление + вентиляция	11,845	6,616	8,295	7,424	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611
6.1.2	горячее водоснабжение	4,297	0,408	0,523	1,061	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	13,393	5,828	7,316	7,040	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688
7.1	в горячей воде, в том числе:	13,393	5,828	7,316	7,040	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688	6,688
7.1.1	отопление + вентиляция	9,828	5,489	6,882	6,160	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953
7.1.2	горячее водоснабжение	3,565	0,338	0,434	0,880	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-3,814	5,303	3,509	3,419	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-1,066	6,499	5,011	4,864	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132	5,132
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	6,352	6,352	6,352	6,229	6,227	6,227	6,227	6,227	6,227	6,227	6,227	6,227	6,227	6,227	6,227	6,227	6,227
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	9,007	5,232	6,444	6,077	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863	24,863
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,539	0,234	0,294	0,283	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
Котельная 8 мкр.																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600	28,600
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	25,100	25,100	25,100	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400	25,400
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,101	0,101	0,101	0,135	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,392	0,392	0,392	0,615	0,677	0,677	0,677	0,674	0,674	0,674	0,524	0,524	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	15,745	14,467	17,529	14,196	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901
6.1	в горячей воде	15,745	14,467	17,529	14,196	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901	13,901
6.1.1	отопление + вентиляция	11,461	11,672	14,572	12,100	11,971	11,971	11,971	11,971	11,971	11,971	11,971	11,971	11,971	11,971	11,971	11,971	11,971
6.1.2	горячее водоснабжение	4,275	2,786	2,948	2,087	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921
6.1.3	технология	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	0,009	0,009	0,009	0,009
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	15,277	14,037	17,009	13,774	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530
7.1	в горячей воде, в том числе:	15,277	14,037	17,009	13,774	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1.1	отопление + вентиляция	11,120	11,325	14,139	11,741	11,651	11,651	11,651	11,651	11,651	11,651	11,651	11,651	11,651	11,651	11,651	11,651	11,651
7.1.2	горячее водоснабжение	4,148	2,703	2,861	2,025	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
7.1.3	технология	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	0,009	0,009	0,009	0,009
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по догово- ворной нагрузке)	8,863	10,140	7,078	10,454	10,684	10,684	10,684	10,687	10,687	10,687	10,837	10,837	10,987	10,987	10,987	10,987	10,987
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по факти- ческой нагрузке)	9,330	10,570	7,599	10,876	11,055	11,055	11,055	11,058	11,058	11,058	11,208	11,208	11,358	11,358	11,358	11,358	11,358
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котель- ной) при аварийном выводе самого мощного котла	12,999	12,999	12,999	13,265	13,262	13,262	13,262	13,262	13,262	13,262	13,262	13,262	13,262	13,262	13,262	13,262	13,262
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварий- ном выводе самого мощного котла	10,015	10,194	12,642	10,750	10,726	10,726	10,726	10,723	10,723	10,723	10,593	10,593	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595	36,595
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,417	0,384	0,465	0,376	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Котельная Осипенко, 57																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	12,600	12,600	12,600	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380	12,380
3	Затраты тепла на собственные нужды котель- ной в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,063	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,475	0,475	0,475	0,746	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,758	0,758	0,579	0,579	0,579
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,779	8,765	4,460	7,684	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773
6.1	в горячей воде	8,779	8,765	4,460	7,684	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773	7,773
6.1.1	отопление + вентиляция	7,253	7,311	3,999	6,757	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853
6.1.2	горячее водоснабжение	1,266	1,195	0,202	0,668	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
6.1.3	технология	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	8,187	8,174	4,159	7,166	6,952	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980
7.1	в горячей воде, в том числе:	8,187	8,174	4,159	7,166	6,952	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980	6,980
7.1.1	отопление + вентиляция	6,764	6,818	3,729	6,301	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129
7.1.2	горячее водоснабжение	1,181	1,114	0,188	0,623	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
7.1.3	технология	0,242	0,242	0,242	0,242	0,232	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по дого- ворной нагрузке)	3,286	3,300	7,605	3,887	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,783	3,783	3,963	3,963	3,963
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по факти- ческой нагрузке)	3,878	3,891	7,906	4,405	4,541	4,513	4,513	4,513	4,513	4,513	4,513	4,513	4,577	4,577	4,756	4,756	4,756
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котель- ной) при аварийном выводе самого мощного котла	6,040	6,040	6,040	5,817	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814	5,814

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	6,298	6,345	3,658	6,132	6,047	6,047	6,047	6,047	6,047	6,047	6,047	6,047	5,992	5,992	5,836	5,836	5,836
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525	28,525
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,287	0,287	0,146	0,251	0,244	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Котельная Кирзавод																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,008	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,072	0,072	0,072	0,113	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,104
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,794	0,614	0,614	0,577	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
6.1	в горячей воде	0,794	0,614	0,614	0,577	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
6.1.1	отопление + вентиляция	0,695	0,519	0,519	0,489	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
6.1.2	горячее водоснабжение	0,099	0,095	0,095	0,088	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	0,879	0,679	0,679	0,639	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
7.1	в горячей воде, в том числе:	0,879	0,679	0,679	0,639	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
7.1.1	отопление + вентиляция	0,769	0,574	0,574	0,541	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
7.1.2	горячее водоснабжение	0,109	0,105	0,105	0,098	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,213	2,393	2,393	2,402	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,403
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,129	2,328	2,328	2,341	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,530
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,199	0,199	0,199	0,212	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,732	0,562	0,562	0,569	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,431
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597	6,597
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,133	0,103	0,103	0,097	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Котельная Николаевка																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	7,000	7,000	7,000	7,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,430	4,430	4,430	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650	5,650
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,027	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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,229	0,229	0,229	0,359	0,395	0,395	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	3,316	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
6.1	в горячей воде	3,316	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
6.1.1	отопление + вентиляция	3,316	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
6.1.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	3,399	3,167	3,167	3,167	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861
7.1	в горячей воде, в том числе:	3,399	3,167	3,167	3,167	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861
7.1.1	отопление + вентиляция	3,399	3,167	3,167	3,167	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861	2,861
7.1.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,855	1,081	1,081	2,174	2,140	2,140	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,773	1,004	1,004	2,097	2,370	2,370	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,400	0,400	0,400	1,623	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	3,156	2,954	2,954	3,068	2,833	2,833	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390	15,390
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,221	0,206	0,206	0,206	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Котельная Ялга																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	17,800	17,800	17,800	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,094	0,094	0,094	0,095	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,694	0,694	0,694	1,090	1,199	1,199	1,199	1,199	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	0,938
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	12,552	12,636	12,577	11,921	12,001	12,001	12,001	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119
6.1	в горячей воде	12,552	12,636	12,577	11,921	12,001	12,001	12,001	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119	13,119
6.1.1	отопление + вентиляция	11,022	11,176	10,981	10,337	10,419	10,419	10,419	11,079	11,079	11,079	11,079	11,079	11,079	11,079	11,079	11,079	11,079
6.1.2	горячее водоснабжение	1,530	1,460	1,596	1,584	1,582	1,582	1,582	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	11,086	11,160	11,108	10,529	9,785	9,785	9,785	9,785	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902
7.1	в горячей воде, в том числе:	11,086	11,160	11,108	10,529	9,785	9,785	9,785	9,785	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902	10,902

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1.1	отопление + вентиляция	9,735	9,871	9,699	9,130	8,495	8,495	8,495	8,495	9,155	9,155	9,155	9,155	9,155	9,155	9,155	9,155	9,155
7.1.2	горячее водоснабжение	1,351	1,290	1,409	1,399	1,290	1,290	1,290	1,290	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,461	4,376	4,436	4,393	4,204	4,204	4,204	3,086	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,103	3,347
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,927	5,852	5,904	5,786	6,420	6,420	6,420	6,420	5,319	5,319	5,319	5,319	5,319	5,319	5,319	5,319	5,564
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	11,206	11,206	11,206	10,905	10,904	10,904	10,904	10,904	10,904	10,904	10,904	10,904	10,904	10,904	10,904	10,904	10,904
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	9,073	9,191	9,041	8,891	8,434	8,434	8,434	8,434	8,993	8,993	8,993	8,993	8,993	8,993	8,993	8,993	8,781
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,552	45,552	45,552	45,552	45,552	45,552	45,552	47,752	47,752	47,752	47,752	47,752	47,752	47,752	47,752	47,752	47,752
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,245	0,244	0,231	0,215	0,215	0,215	0,205	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Котельная Зыково																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,760	1,760	1,760	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,481	0,481	0,459	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
6.1	в горячей воде	0,481	0,481	0,459	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
6.1.1	отопление + вентиляция	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
6.1.2	горячее водоснабжение	0,026	0,026	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	0,263	0,263	0,251	0,252	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
7.1	в горячей воде, в том числе:	0,263	0,263	0,251	0,252	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
7.1.1	отопление + вентиляция	0,249	0,249	0,249	0,249	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
7.1.2	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,002	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,256	1,256	1,278	0,190	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,474	1,474	1,486	0,399	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,098	1,098	1,098	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,226	0,226	0,226	0,231	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,279	0,279	0,266	0,267	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Котельная Лисма																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	16,200	16,200	16,200	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	15,400
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,466	0,466	0,466	0,732	0,805	0,805	0,805	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	12,343	12,165	13,307	12,018	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999
6.1	в горячей воде	12,343	12,165	13,307	12,018	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999	11,999
6.1.1	отопление + вентиляция	9,175	9,163	10,391	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339	10,339
6.1.2	горячее водоснабжение	3,168	3,002	2,916	1,680	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	11,086	10,926	11,952	10,795	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324
7.1	в горячей воде, в том числе:	11,086	10,926	11,952	10,795	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324
7.1.1	отопление + вентиляция	8,241	8,230	9,333	9,286	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895	8,895
7.1.2	горячее водоснабжение	2,845	2,696	2,619	1,509	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,321	3,500	2,358	2,542	2,489	2,489	2,489	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,578	4,738	3,712	3,766	4,164	4,164	4,164	4,213	4,213	4,213	4,213	4,213	4,213	4,213	4,213	4,213	4,213
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	7,830	7,830	7,830	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993	6,993
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	7,575	7,565	8,525	8,716	8,440	8,440	8,440	8,397	8,397	8,397	8,397	8,397	8,397	8,397	8,397	8,397	8,397
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097	26,097
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,425	0,419	0,458	0,414	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Котельная Баня 3																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,086	0,086	0,086	0,136	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,073
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	3,086	2,648	2,616	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
6.1	в горячей воде	3,086	2,648	2,616	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
6.1.1	отопление + вентиляция	2,706	2,285	2,259	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984
6.1.2	горячее водоснабжение	0,380	0,363	0,357	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	2,719	2,333	2,305	1,906	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753
7.1	в горячей воде, в том числе:	2,719	2,333	2,305	1,906	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753
7.1.1	отопление + вентиляция	2,384	2,013	1,990	1,748	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609
7.1.2	горячее водоснабжение	0,334	0,320	0,314	0,158	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,003	0,435	0,467	0,884	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,949
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,364	0,750	0,778	1,142	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,358
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,469	1,469	1,469	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	2,149	1,827	1,807	1,639	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,463
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101	7,101
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,383	0,329	0,325	0,268	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Котельная Баня 2																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,940	0,940	0,940	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,010	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,309	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
6.1	в горячей воде	0,309	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
6.1.1	отопление + вентиляция	0,309	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
6.1.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	5,101	3,582	3,582	3,582	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
7.1	в горячей воде, в том числе:	5,101	3,582	3,582	3,582	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1.1	отопление + вентиляция	5,101	3,582	3,582	3,582	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
7.1.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,621	0,713	0,713	0,672	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-4,171	-2,653	-2,653	-2,694	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,286	0,286	0,286	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	4,443	3,122	3,122	3,125	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,873	4,124	4,124	4,124	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
Котельная Московская, 48																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	21,900	21,900	21,900	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300	23,300
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,075	0,075	0,075	0,139	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,659	0,659	0,659	1,036	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	20,175	18,945	18,491	19,208	18,984	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276
6.1	в горячей воде	20,175	18,945	18,491	19,208	18,984	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276	19,276
6.1.1	отопление + вентиляция	17,343	16,338	16,181	16,531	16,256	16,427	16,427	16,427	16,427	16,427	16,427	16,427	16,427	16,427	16,427	16,427	16,427
6.1.2	горячее водоснабжение	2,832	2,607	2,310	2,677	2,728	2,849	2,849	2,849	2,849	2,849	2,849	2,849	2,849	2,849	2,849	2,849	2,849
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	16,624	15,610	15,236	15,827	15,021	15,021	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313
7.1	в горячей воде, в том числе:	16,624	15,610	15,236	15,827	15,021	15,021	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313	15,313
7.1.1	отопление + вентиляция	14,290	13,462	13,333	13,622	12,862	12,862	13,033	13,033	13,033	13,033	13,033	13,033	13,033	13,033	13,033	13,033	13,033
7.1.2	горячее водоснабжение	2,334	2,148	1,903	2,206	2,159	2,159	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,991	2,221	2,675	2,917	3,040	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,542	5,555	5,930	6,298	7,002	7,002	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710	6,710
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,825	9,825	9,825	11,161	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	13,006	12,286	12,173	12,752	12,182	12,182	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330	12,330
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	33,842	33,842	33,842	33,842	33,842	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,491	0,461	0,450	0,468	0,444	0,440	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
Котельная Озерный																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,336	8,336	8,336	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,800	2,800	2,800	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,023	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,174	0,174	0,174	0,273	0,301	0,301	0,301	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,367	2,089	2,086	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078
6.1	в горячей воде	2,367	2,089	2,086	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078	2,078
6.1.1	отопление + вентиляция	2,054	1,776	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773
6.1.2	горячее водоснабжение	0,313	0,313	0,313	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	2,047	1,806	1,804	1,797	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517
7.1	в горячей воде, в том числе:	2,047	1,806	1,804	1,797	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517
7.1.1	отопление + вентиляция	1,776	1,536	1,533	1,533	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294	1,294
7.1.2	горячее водоснабжение	0,270	0,270	0,270	0,264	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,245	0,523	0,526	-0,604	-0,630	-0,630	-0,630	-0,483	-0,483	-0,483	-0,483	-0,483	-0,483	-0,483	-0,483	-0,483	-0,483
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,566	0,806	0,809	-0,323	-0,069	-0,069	-0,069	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,038	2,038	2,038	0,999	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	1,696	1,487	1,485	1,572	1,388	1,388	1,388	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006	13,006
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,157	0,139	0,139	0,138	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Котельная Школа 13																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,470	0,470	0,470	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,024	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,455	0,455	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
6.1	в горячей воде	0,455	0,455	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
6.1.1	отопление + вентиляция	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
6.1.2	горячее водоснабжение	0,088	0,088	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	0,302	0,302	0,248	0,248	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
7.1	в горячей воде, в том числе:	0,302	0,302	0,248	0,248	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
7.1.1	отопление + вентиляция	0,244	0,244	0,244	0,244	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
7.1.2	горячее водоснабжение	0,058	0,058	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,005	-0,005	0,077	0,022	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,147	0,147	0,202	0,146	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,250	0,250	0,250	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	0,203
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,226	0,226	0,226	0,233	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750	1,750
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,173	0,173	0,142	0,142	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Котельная Луховка																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	6,500	6,500	6,500	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,051	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,206	0,206	0,206	0,324	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,317	0,317	0,317	0,317	0,277	0,277	0,277	0,277
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	5,334	4,806	4,785	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788
6.1	в горячей воде	5,334	4,806	4,785	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788
6.1.1	отопление + вентиляция	5,179	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652
6.1.2	горячее водоснабжение	0,155	0,154	0,134	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	0,137
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	5,304	4,779	4,759	4,762	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735
7.1	в горячей воде, в том числе:	5,304	4,779	4,759	4,762	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1.1	отопление + вентиляция	5,151	4,627	4,626	4,626	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
7.1.2	горячее водоснабжение	0,154	0,153	0,133	0,136	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,890	1,418	1,438	1,036	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,043	1,043	1,043	1,043	1,082	1,082	1,082	1,082
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,919	1,444	1,464	1,062	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,097	1,097	1,097	1,097	1,136	1,136	1,136	1,136
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,130	2,130	2,130	1,849	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	4,661	4,205	4,205	4,307	4,312	4,312	4,312	4,312	4,312	4,277	4,277	4,277	4,277	4,243	4,243	4,243	4,243
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812	18,812
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,282	0,254	0,253	0,253	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Котельная БМК Луховка																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	-	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	-	-	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	-	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.1	в горячей воде	-	-	-	-	-	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
6.1.3	технология	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	-	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
7.1.3	технология	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Котельная Горяйновка																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,680	1,680	1,680	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,011	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,059	0,059	0,059	0,092	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,089	0,089
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,359	1,264	1,246	1,239	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148
6.1	в горячей воде	1,359	1,264	1,246	1,239	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148
6.1.1	отопление + вентиляция	1,191	1,095	1,095	1,095	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
6.1.2	горячее водоснабжение	0,168	0,169	0,151	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	0,996	0,926	0,913	0,908	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
7.1	в горячей воде, в том числе:	0,996	0,926	0,913	0,908	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
7.1.1	отопление + вентиляция	0,873	0,803	0,803	0,803	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
7.1.2	горячее водоснабжение	0,123	0,124	0,110	0,105	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
7.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,245	0,341	0,359	0,298	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,391	0,391
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,608	0,678	0,692	0,629	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,677	0,677
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,803	0,803	0,803	0,769	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,810	0,749	0,749	0,778	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,734	0,734
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,217	0,201	0,198	0,197	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Кот. по ул. Московская, 119																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,247	0,247	0,247	0,247	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
6.1	в горячей воде	0,247	0,247	0,247	0,247	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
6.1.1	отопление + вентиляция	0,208	0,208	0,208	0,208	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
6.1.2	горячее водоснабжение	0,039	0,039	0,039	0,039	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	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
7.1.3	технология	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	в паре	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,130	0,130	0,130	0,130	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,181	0,181	0,181	0,181	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,228	2,228	2,228	2,228	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"																		
Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693
6.1	в горячей воде	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693
6.1.1	отопление + вентиляция	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905	3,905
6.1.2	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.3	технология	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397	3,397
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834	111,834
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Кот. ул. Мокшанская, 16																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
6.1	в горячей воде	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
6.1.1	отопление + вентиляция	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
6.1.2	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.3	технология	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котельной) при аварийном выводе самого мощного котла																	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,191	0,191	0,191	0,191
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
ЕТО №4 ОАО «РЖД»																		
Котельная п. Зыково																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,646	0,646	0,646	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
6.1	в горячей воде	0,646	0,646	0,646	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
6.1.1	отопление + вентиляция	0,646	0,646	0,646	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
6.1.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.3	технология	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,664	1,664	1,664	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,387	1,387	1,387	1,387
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,562	0,562	0,562	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171	9,171
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,070	0,070	0,070	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	0,069
ЕТО №5 ООО «ТСО»																		
Кот. ул. Мичурина, 19																		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,326	1,326	1,326	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946
6.1	в горячей воде	1,326	1,326	1,326	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946
6.1.1	отопление + вентиляция	0,859	0,859	0,859	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
6.1.2	горячее водоснабжение	0,467	0,467	0,467	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.3	технология	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,678	4,678	4,678	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058	4,058
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,747	0,747	0,747	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,391	1,391	1,391	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042
ЕТО №7 ООО «Тепло-Люкс М»																		
Котельная № 1 административного здания																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
6.1	в горячей воде	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
6.1.1	отопление + вентиляция	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1.3	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.3	технология	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074	-0,074
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Котельная № 2 ТЦ «МАКС»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	-	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	-	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487
6.1	в горячей воде	-	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487
6.1.1	отопление + вентиляция	-	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337
6.1.2	горячее водоснабжение	-	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
6.1.3	технология	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.3	технология	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563	-0,563

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	-	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033	2,033
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087	29,087
Котельная №3																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	-	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	-	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
6.1	в горячей воде	-	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
6.1.1	отопление + вентиляция	-	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
6.1.2	горячее водоснабжение	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1.3	технология	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.3	технология	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная Николаевка ул. Ленина, 90																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	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	0,163
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	-	-	-	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	0,163
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
6.1	в горячей воде	-	-	-	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
6.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1.3	технология	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	в паре	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах котельной), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.1	отопление + вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.3	технология	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224

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), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа

Все источники тепловой энергии расположены в границах одного муниципального образования. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки для городского округа Саранск, представлены в пункте 2.3.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отз} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i},$$

где $HBB_i^{отз}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где $HBB_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде

горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе

теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,пп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сум} < 0,1$ Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{mc}$$

где $ПДС_t$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

K_{mc} - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

По результатам расчетов эффективных радиусов теплоснабжения для источников ЕТО-1 «Мордовский филиал ПАО «Т Плюс, можно сделать выводы, что все площадки перспективной застройки находятся в радиусе эффективного теплоснабжения.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 36. Анализ данных таблице 36 показывает, что на источниках тепловой энергии г.о. Саранск, наблюдается резерв на 2035 г. с учетом планируемого подключения тепловой нагрузки.

Таблица 36. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Саранская ТЭЦ-2 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00
2	Срок службы, лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	132,509	132,509	132,509	128,616	138,000	138,250	138,326	138,331	138,343	138,343	138,343	138,343	138,343	138,343	138,343	138,343	138,343
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	42,509	42,509	42,509	38,616	48,000	48,087	48,114	48,115	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	42,509	42,509	42,509	38,616	48,000	48,087	48,114	48,115	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119	48,119
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	340,788	340,788	340,788	309,581	384,808	386,292	386,746	386,774	386,846	386,846	386,846	386,846	386,846	386,846	386,846	386,846	386,846
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	217,491	217,491	217,491	221,384	212,000	211,750	211,674	211,669	211,657	211,657	211,657	211,657	211,657	211,657	211,657	211,657	211,657
10	Доля резерва/дефицита, %	62,14	62,14	62,14	63,25	60,57	60,50	60,48	60,48	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47	60,47
2	Котельная кв. 107 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,310	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,297	1,297	1,297	0,493	0,460	0,463	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,297	1,297	1,297	0,493	0,460	0,463	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	6,137	6,137	6,137	2,332	2,177	2,219	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,700	18,700	18,700	18,700	18,700	18,690	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679
10	Доля резерва/дефицита, %	93,50	93,50	93,50	93,50	93,50	93,45	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40
3	Котельная кв. 10-11 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,277	1,277	1,277	1,198	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,277	1,277	1,277	1,198	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,542	2,542	2,542	2,383	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940	3,940
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700	16,700
10	Доля резерва/дефицита, %	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50	83,50
4	Котельная 2 мкр. - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,225	1,225	1,225	0,771	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,225	1,225	1,225	0,771	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,219	2,219	2,219	1,396	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950	17,950
10	Доля резерва/дефицита, %	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75	89,75
5	Котельная 3 мкр. - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,691	2,691	2,691	1,995	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,691	2,691	2,691	1,995	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,608	3,608	3,608	2,676	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120	68,120
10	Доля резерва/дефицита, %	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31	97,31
6	Котельная 6 мкр. - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,740	0,740	0,740	2,018	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,740	0,740	0,740	2,018	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,901	0,901	0,901	2,457	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800	45,800
10	Доля резерва/дефицита, %	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60
7	Котельная ДРБ №2 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,952	1,952	1,952	0,507	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,952	1,952	1,952	0,507	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	6,347	6,347	6,347	1,649	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160	19,160
10	Доля резерва/дефицита, %	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80
8	Котельная 8 мкр. - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,884	0,884	0,884	0,924	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,884	0,884	0,884	0,924	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,937	1,937	1,937	2,025	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512	1,512
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450	48,450
10	Доля резерва/дефицита, %	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90
9	Котельная Осипенко, 57 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,569	0,569	0,569	0,516	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,569	0,569	0,569	0,516	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,051	1,051	1,051	0,954	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070	19,070
10	Доля резерва/дефицита, %	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35
10	Котельная Кирзавод - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,076	0,076	0,076	0,123	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
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,076	0,076	0,076	0,123	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
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,053	0,053	0,053	0,086	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840	19,840
10	Доля резерва/дефицита, %	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20	99,20
11	Котельная Николаевка - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,412	0,412	0,412	0,100	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,412	0,412	0,412	0,100	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,236	3,236	3,236	0,785	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600	19,600
10	Доля резерва/дефицита, %	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00
12	Котельная Ялга - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,278	3,278	3,278	1,523	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,278	3,278	3,278	1,523	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	11,377	11,377	11,377	5,285	4,234	4,234	4,234	4,234	4,234	4,234	4,234	4,234	4,234	4,234	4,234	4,234	4,234
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300
10	Доля резерва/дефицита, %	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50
13	Котельная Зыково - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,033	0,033	0,033	0,014	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
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,033	0,033	0,033	0,014	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
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,149	0,149	0,149	0,064	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
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970	9,970
10	Доля резерва/дефицита, %	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70
14	Котельная Лисма - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,978	0,978	0,978	0,499	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,978	0,978	0,978	0,499	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,750	1,750	1,750	0,894	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830	18,830
10	Доля резерва/дефицита, %	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15	94,15
15	Котельная Баня 3 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,250	0,250	0,250	0,077	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,250	0,250	0,250	0,077	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,412	0,412	0,412	0,127	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780	5,780
10	Доля резерва/дефицита, %	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33
16	Котельная Баня 2 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,024	0,024	0,024	0,012	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
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,024	0,024	0,024	0,012	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
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,010	0,010	0,010	0,005	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960
10	Доля резерва/дефицита, %	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80
17	Котельная Московская, 48 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,872	1,872	1,872	1,396	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,872	1,872	1,872	1,396	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,712	3,712	3,712	2,770	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030	18,030
10	Доля резерва/дефицита, %	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15
18	Котельная Озерный - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,249	0,249	0,249	0,081	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,249	0,249	0,249	0,081	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	6,379	6,379	6,379	2,060	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
10	Доля резерва/дефицита, %	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50	94,50
19	Котельная Школа 13 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,023	0,023	0,023	0,003	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
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,023	0,023	0,023	0,003	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
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,705	0,705	0,705	0,101	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
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
10	Доля резерва/дефицита, %	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
20	Котельная Луховка - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,400	0,400	0,400	0,335	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,400	0,400	0,400	0,335	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,544	0,544	0,544	0,455	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430	19,430
10	Доля резерва/дефицита, %	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15
21	Котельная БМК Луховка - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95
26	Котельная п. Зыково - ЕТО №4 - ОАО «РЖД»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,142	0,142	0,142	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,177	0,177	0,177	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,177	0,177	0,177	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,790	0,790	0,790	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,858	19,858	19,858	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943	19,943
10	Доля резерва/дефицита, %	99,29	99,29	99,29	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72
22	Котельная Горяйновка - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,064	0,064	0,064	0,032	0,130	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,064	0,064	0,064	0,032	0,130	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,176	0,176	0,176	0,090	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,870	9,870	9,870	9,870	9,870	9,952	9,952	9,952	9,952	9,952	9,952	9,952	9,952	9,952	9,952	9,952	9,952
10	Доля резерва/дефицита, %	98,70	98,70	98,70	98,70	98,70	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52
23	Кот. по ул. Московская, 119 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	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
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	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
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	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
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399	3,399
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	99,97	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96
24	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1 - ЕТО №3 - ООО ФСК "РусстЭК"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995
10	Доля резерва/дефицита, %	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95	99,95
25	Кот. ул. Мокшанская, 16 - ЕТО №3 - ООО ФСК "РусстЭК"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/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	10,000	10,000	10,000	10,000
10	Доля резерва/дефицита, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
27	Кот. ул. Мичурина, 19 - ЕТО №5 - ООО «ТСО»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996	9,996
10	Доля резерва/дефицита, %	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96
28	Котельная № 1 административного здания - ЕТО №7 - ООО «Тепло-Люкс М»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
6.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999
10	Доля резерва/дефицита, %	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
29	Котельная № 2 ТЦ «МАКС» - ЕТО №7 - ООО «Тепло-Люкс М»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
6.2	- сверхнормативные утечки	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997	9,997
10	Доля резерва/дефицита, %	-	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97
30	Котельная №3 - ЕТО №7 - ООО «Тепло-Люкс М»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
6.2	- сверхнормативные утечки	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	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	0,011	0,011	0,011
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999	9,999
10	Доля резерва/дефицита, %	-	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
31	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90 - ЕТО №8 - ООО «Тепло-Люкс М»																	
1	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	0,00
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения г.о. Саранск представлены в таблице 37.

Таблица 37. Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ в аварийных режимах

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Саранская ТЭЦ-2 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	340,79	340,79	340,79	309,58	384,81	386,29	386,75	386,77	386,85	386,85	386,85	386,85	386,85	386,85	386,85	386,85	386,85
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,21	9,21	9,21	40,42	-34,81	-36,29	-36,75	-36,77	-36,85	-36,85	-36,85	-36,85	-36,85	-36,85	-36,85	-36,85	-36,85
6	Доля резерва/дефицита, %	2,63	2,63	2,63	11,55	-9,95	-10,37	-10,50	-10,51	-10,53	-10,53	-10,53	-10,53	-10,53	-10,53	-10,53	-10,53	-10,53
2	Котельная кв. 107 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	6,14	6,14	6,14	2,33	2,18	2,22	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	13,86	13,86	13,86	17,67	17,82	17,78	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73
6	Доля резерва/дефицита, %	69,31	69,31	69,31	88,34	89,11	88,90	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66
3	Котельная кв. 10-11 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,54	2,54	2,54	2,38	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	17,46	17,46	17,46	17,62	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06
6	Доля резерва/дефицита, %	87,29	87,29	87,29	88,08	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30
4	Котельная 2 мкр. - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,22	2,22	2,22	1,40	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	17,78	17,78	17,78	18,60	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
6	Доля резерва/дефицита, %	88,91	88,91	88,91	93,02	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68	88,68
5	Котельная 3 мкр. - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,61	3,61	3,61	2,68	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	66,39	66,39	66,39	67,32	67,67	67,67	67,67	67,67	67,67	67,67	67,67	67,67	67,67	67,67	67,67	67,67	67,67
6	Доля резерва/дефицита, %	94,85	94,85	94,85	96,18	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67
6	Котельная 6 мкр. - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,90	0,90	0,90	2,46	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	49,10	49,10	49,10	47,54	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16
6	Доля резерва/дефицита, %	98,20	98,20	98,20	95,09	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33
7	Котельная ДРБ №2 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	6,35	6,35	6,35	1,65	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	13,65	13,65	13,65	18,35	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82
6	Доля резерва/дефицита, %	68,27	68,27	68,27	91,76	89,11	89,11	89,11	89,11	89,11	89,11	89,11	89,11	89,11	89,11	89,11	89,11	89,11
8	Котельная 8 мкр. - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,94	1,94	1,94	2,02	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	48,06	48,06	48,06	47,98	48,49	48,49	48,49	48,49	48,49	48,49	48,49	48,49	48,49	48,49	48,49	48,49	48,49
6	Доля резерва/дефицита, %	96,13	96,13	96,13	95,95	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98
9	Котельная Осипенко, 57 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,05	1,05	1,05	0,95	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
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,95	18,95	18,95	19,05	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
6	Доля резерва/дефицита, %	94,75	94,75	94,75	95,23	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50
10	Котельная Кирзавод - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,95	19,95	19,95	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91	19,91
6	Доля резерва/дефицита, %	99,73	99,73	99,73	99,57	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54
11	Котельная Николаевка - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,24	3,24	3,24	0,78	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	16,76	16,76	16,76	19,22	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06
6	Доля резерва/дефицита, %	83,82	83,82	83,82	96,08	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29
12	Котельная Ялга - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	11,38	11,38	11,38	5,29	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,62	8,62	8,62	14,71	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77
6	Доля резерва/дефицита, %	43,12	43,12	43,12	73,57	78,83	78,83	78,83	78,83	78,83	78,83	78,83	78,83	78,83	78,83	78,83	78,83	78,83
13	Котельная Зыково - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,15	0,15	0,15	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,85	9,85	9,85	9,94	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
6	Доля резерва/дефицита, %	98,51	98,51	98,51	99,36	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54	99,54
14	Котельная Лисма - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,75	1,75	1,75	0,89	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,25	18,25	18,25	19,11	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17
6	Доля резерва/дефицита, %	91,25	91,25	91,25	95,53	90,87	90,87	90,87	90,87	90,87	90,87	90,87	90,87	90,87	90,87	90,87	90,87	90,87
15	Котельная Баня 3 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,41	0,41	0,41	0,13	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
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,59	5,59	5,59	5,87	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
6	Доля резерва/дефицита, %	93,13	93,13	93,13	97,88	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06
16	Котельная Баня 2 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,99	19,99	19,99	20,00	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99
6	Доля резерва/дефицита, %	99,95	99,95	99,95	99,98	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94
17	Котельная Московская, 48 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,71	3,71	3,71	2,77	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	16,29	16,29	16,29	17,23	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08
6	Доля резерва/дефицита, %	81,44	81,44	81,44	86,15	90,38	90,38	90,38	90,38	90,38	90,38	90,38	90,38	90,38	90,38	90,38	90,38	90,38
18	Котельная Озерный - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	6,38	6,38	6,38	2,06	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,38	-0,38	-0,38	3,94	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
6	Доля резерва/дефицита, %	-6,32	-6,32	-6,32	65,66	82,94	82,94	82,94	82,94	82,94	82,94	82,94	82,94	82,94	82,94	82,94	82,94	82,94
19	Котельная Школа 13 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,70	0,70	0,70	0,10	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,20	-0,20	-0,20	0,40	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
6	Доля резерва/дефицита, %	-40,95	-40,95	-40,95	79,83	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95
20	Котельная Луховка - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,54	0,54	0,54	0,46	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
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,46	19,46	19,46	19,54	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22
6	Доля резерва/дефицита, %	97,28	97,28	97,28	97,72	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12	96,12
21	Котельная БМК Луховка - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66	99,66
22	Котельная Горяйновка - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,18	0,18	0,18	0,09	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,82	9,82	9,82	9,91	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
6	Доля резерва/дефицита, %	98,24	98,24	98,24	99,10	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40	96,40
23	Кот. по ул. Московская, 119 - ЕТО №1 - "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	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	3,40	3,40	3,40	3,40
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
6	Доля резерва/дефицита, %	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73
24	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1 - ЕТО №3 - ООО ФСК "РуссТЭК"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
6	Доля резерва/дефицита, %	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61
25	Кот. ул. Мокшанская, 16 - ЕТО №3 - ООО ФСК "РуссТЭК"																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
6	Доля резерва/дефицита, %	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
26	Котельная п. Зыково - ЕТО №4 - ОАО «РЖД»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,79	0,79	0,79	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	19,21	19,21	19,21	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
6	Доля резерва/дефицита, %	96,05	96,05	96,05	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95	97,95
27	Кот. ул. Мичурина, 19 - ЕТО №5 - ООО «ТСО»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
6	Доля резерва/дефицита, %	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68	99,68
28	Котельная № 1 административного здания - ЕТО №7 - ООО «Тепло-Люкс М»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
6	Доля резерва/дефицита, %	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94	99,94
29	Котельная № 2 ТЦ «МАКС» - ЕТО №7 - ООО «Тепло-Люкс М»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98
6	Доля резерва/дефицита, %	-	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78
30	Котельная №3 - ЕТО №7 - ООО «Тепло-Люкс М»																	
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
6	Доля резерва/дефицита, %	-	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89	99,89
31	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90 - ЕТО №8 - ООО «Тепло-Люкс М»																	
1	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	0,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) 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	0,00
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа Саранск

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Саранск

Основной теплоснабжающей организацией в г.о. Саранск по состоянию на 2024 год является филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс», который эксплуатирует Саранскую ТЭЦ-2, 22 котельные и тепловые сети. На его долю приходится 99 % отпуска тепла для теплоснабжения потребителей в городе. Основным источником централизованного теплоснабжения в городе – Саранская ТЭЦ-2, на чью долю приходится 74,5 % отпуска тепла потребителям.

При разработке схемы были проанализированы и учтены основные тенденции при реализации утвержденной схемы в предшествующем периоде: уход потребителей пара с Саранской ТЭЦ-2; снижение коэффициента комбинированной выработки, неудовлетворительные темпы реконструкции тепловых сетей; отказ от строительства 4 очереди Саранской ТЭЦ-2; существенное расхождение расчетных и фактических нагрузок потребителей введенных в эксплуатацию с 2018 по 2021 гг.

Согласно п. 59 Требований к схемам теплоснабжения в связи с отсутствием изменений относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения основания для пересмотра и повторного технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения отсутствуют.

Далее в главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» приводится описание рекомендованного утвержденной схемой теплоснабжения варианта перспективного развития систем теплоснабжения.

Утвержденный вариант предполагает:

- Подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным;
- Развитие тепловых сетей от существующих теплоисточников с целью подключения новых потребителей и тепловых нагрузок закрываемых котельных;
- Сохранение существующих источников тепловой энергии в работе;
- Увеличение тепловой мощности источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей;
- Строительство новых источников тепловой энергии с целью обеспечения тепловых нагрузок перспективных потребителей в зонах, не обеспеченных централизованным теплоснабжением;
- Техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии с целью повышения эффективности их работы.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Саранск

Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

В связи с отсутствием существенных изменений относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения выводы относительно обоснования выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения при текущей актуализации сохраняются без изменения.

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

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

5.1.1. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

В г.о. Саранск по состоянию на 2024 г. отсутствуют мероприятия по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

5.1.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением

Для организации централизованного теплоснабжения перспективных потребителей в удаленных районах г.о. Саранск предлагается выполнить строительство 9 новых БМК. Технические характеристики новых БМК, а также предполагаемая стоимость и сроки строительства котельных приведены в таблице 38.

Таблица 38. Мероприятия по строительству новых БМК

№ котельной	№ объекта	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадь строительства	Источник тепла	Год ввода котельной	Стоимость новой котельной, тыс.руб с НДС
1	1	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, пром.зоны	2030	6,600	11,490	13,788	4	Перспективная котельная на площадке застройки № 4	2030	61 695,23
	2	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, пром.зоны	2031	1,980			4			
	3	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, пром.зоны	2032	0,660			4			
	4	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, пром.зоны	2030	0,750			4			
	5	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, пром.зоны	2031	0,750			4			
	6	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, пром.зоны	2032	0,750			4			
2	7	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами по улице Косарева (от улицы Волгоградская до улицы Рузаевская)	2028	0,957	1,914	2,2968	5	Перспективная котельная на площадке застройки № 5	2028	22 391,92
	8	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами по улице Косарева (от улицы Волгоградская до улицы Рузаевская)	2028	0,957			5			
3	9	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами по улице Волгоградская (от улицы Севастопольская до улицы Стрелецкая)	2032	0,957	1,914	2,2968	6	Перспективная котельная на площадке застройки № 6	2032	22 391,92
	10	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами по улице Волгоградская (от улицы Севастопольская до улицы Стрелецкая)	2033	0,957			6			
4	11	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами по улице Красная-Садовая (от улицы Тавлинская-Набережная до Восточный обход Саранска)	2035	3,960	3,9600	4,752	9	Перспективная котельная на площадке застройки № 9	2035	31 184,71
5	12	Комплексная застройка территории, ограниченной улицами Старопосадская, А. Невского, Маринина, Мичурина, Николаева и правым берегом реки Саранка, в том числе многоквартирными и среднеэтажными жилыми домами	2032	4,785	4,7850	5,742	11	Перспективная котельная на площадке застройки № 11	2032	37 681,53
6	13	Район реконструкции ул. Гагарина, И.Н. Ульянова, Осипенко, Александра Невского	2031	3,465	3,4650	4,158	13	Перспективная котельная на площадке застройки № 13	2031	40 537,09
7	14	Комплексная застройка территории, ограниченной улицами Фурманова, Сурикова, 2 -я Набережная, Лазо, Щорса	2027	3,764	3,7640	4,5168	15	Перспективная котельная на площадке застройки № 15	2027	44 035,10
8	15	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами на территории, ограниченной улицами Полежаева, Гагарина до автовокзала; Жилой дом (1 секц.) (14 эт.)	2027	0,188	10,9263	13,1116	17	Перспективная котельная на площадке застройки № 17	2027	58 668,46
	16	Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами на территории, ограниченной улицами Полежаева, Гагарина до автовокзала. Жилой дом (1 секц. кирпичный) (4 зд.)	2027	1,100			17			

№ котельной	№ объекта	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадь строительства	Источник тепла	Год ввода котельной	Стоимость новой котельной, тыс.руб с НДС
	17	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на территории, ограниченной улицами Полежаева, Гагарина до автовокзала. Жилой дом (2 секц. кирпичный перем. этаж.) (15 зд.)	2029	3,205			17			
	18	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на территории, ограниченной улицами Полежаева, Гагарина до автовокзала. Жилой дом (2х секц. Кирпичный) (8 зд.)	2027	2,427			17			
	19	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на территории, ограниченной улицами Полежаева, Гагарина до автовокзала. Жилой дом (3х секц. кирпичный жи-лой дом со встройкой) (10 зд.)	2028	1,952			17			
	20	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на территории, ограниченной улицами Полежаева, Гагарина до автовокзала. Жилой дом (1 секц. кирпичный) (17 зд.)	2027	1,234			17			
	21	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на территории, ограниченной улицами Полежаева, Гагарина до автовокзала. Школа на 725 мест	2028	0,375			17			
	22	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на территории, ограниченной улицами Полежаева, Гагарина до автовокзала. Детский сад №1 на 250 мест	2027	0,223			17			
	23	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на территории, ограниченной улицами Полежаева, Гагарина до автовокзала. Детский сад №2 на 250 мест	2027	0,223			17			
9	24	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на территории (Лямбирское шоссе)	2035	3,300	4,050	4,8600	22	Перспективная котельная на площадке застройки № 22	2035	31 893,46
	25	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на территории (Лямбирское шоссе)	2035	0,750			22			

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

5.2.1. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

5.2.1.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

В г.о. Саранск по состоянию на 2024 г. на Саранской ТЭЦ-2 планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ. Перечень мероприятий на Саранской ТЭЦ-2, планируемых к реализации в период 2021-2035 гг., приведены в таблице 39.

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

Таблица 39. Мероприятия по реконструкции Саранской ТЭЦ-2

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализа-ции	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																Всего 2021-2035
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
		ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																		
001.01.00.000		Мероприятия "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс" в зоне действия ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																		
001.01.00.000		Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»																		
001.01.02.000		Подгруппа проектов 001.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.01.02.001	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участков паропроводов турбин Т-110/120-130ст. №№ 4, 5 Саранской ТЭЦ-2 с демон-тажем промывочных устройств	2021	147,5															147,5	
001.01.02.002	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция дренажа ОРУ-110 кВт Саранской ТЭЦ-2	2026						8 700,0										8 700,0	
001.01.02.003	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ПК-19 ст.№1 с частичной заменой заднего экрана	2023 - 2024			6 363,0	9 612,2												15 975,3	
001.01.02.004	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция восстановления строительных кон-струкций плотины Саранской ТЭЦ-2	2022 - 2023		12 244,2	3 622,5													15 866,8	
001.01.02.005	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6кВ	2022 - 2023		4 813,8	4 440,0													9 253,9	
001.01.02.006	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы возбуждения и модернизация ЩКА ТГ-4	2022		685,0														685,0	
001.01.02.007	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция системы возбуждения и модерниза-ция ЩКА ТГ-4	2031										21 000,0						21 000,0	
001.01.02.008	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция насосов СЭ-2500	2027							5 241,0									5 241,0	
001.01.02.009	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ВПУ Саранской ТЭЦ-2 с установкой ИМВ и Na-катионитовых фильтров	2023			5 600,0													5 600,0	
001.01.02.010	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция реагентного хозяйства ВПУ (узел раствора соли)	2024				10 345,1												10 345,1	
001.01.02.011	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции узла регулирования температуры исходной воды ВПУ	2023			1 178,0													1 178,0	
001.01.02.012	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции оборудования схемы технического водоснабжения СаранскойТЭЦ-2	2023			200,0													200,0	
001.01.02.013	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция оборудования схемы технического водоснабжения СаранскойТЭЦ-2	2025					4 000,0											4 000,0	
001.01.02.014	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ПТБМ-100 с заменой правого и ле-вого экранов на СаранскойТЭЦ-2	2023			12 775,8													12 775,8	
001.01.02.015	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции строительных конструкций ЗиС КТЦ	2023			950,0													950,0	
001.01.02.016	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция строительных конструкций ЗиС КТЦ	2025					16 278,0											16 278,0	
001.01.02.017	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция замены гибов главного паропровода БЛ№1 котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7	2023			13 857,5													13 857,5	
001.01.02.018	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с заме-ной фронтного экрана	2023 - 2028			46 103,5					70 360,0								116 463,5	
001.01.02.019	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции редукионно- охладительной установки №2	2022		400,0														400,0	
001.01.02.020	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция редукионно- охладительной уста-новки №2	2024				6 059,2												6 059,2	
001.01.02.021	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 9-10 сек-ций КРУ-6кВ	2023			394,9													394,9	
001.01.02.022	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 9-10 секций КРУ-6кВ	2025 - 2026					6 000,0	9 400,0										15 400,0	
001.01.02.023	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция узла регулирования температуры исходной воды ВПУ	2027							18 000,0									18 000,0	
001.01.02.024	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции устройства РЗА ГРУ 6 кВ (НДЗШ-1)	2024				575,0												575,0	
001.01.02.025	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция схемы питания собственных нужд Саранской ТЭЦ-2	2025					10 000,0											10 000,0	
001.01.02.026	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция оборудования газового контроля электролизной 1,2 под ключ	2024				6 547,5												6 547,5	
001.01.02.027	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция турбины типа ПТ-65/75-90/13 с пере-лопачиванием РНД	2023 - 2024			1 128,0	15 761,5												16 889,5	
001.01.02.028	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с заме-ной правого экрана котла на Саранской ТЭЦ-2	2025					54 333,0											54 333,0	
001.01.02.029	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопровода острого пара котла ТГМЕ-464 ст. №7 Саранской ТЭЦ-2	2025					7 695,6											7 695,6	
001.01.02.030	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция котла ТГМЕ-464 ст.№7 с заменой правого и части заднего экранов на Саранской ТЭЦ-2	2026						71 543,0										71 543,0	
001.01.02.031	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция котла ТГМЕ-464 ст.№7 с заменой по-довой части	2027							60 000,0									60 000,0	
001.01.02.032	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы реконструкция котла ТГМЕ-464 ст.№7 с заменой водяного эконо-майзера	2030										800,0						800,0	

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализа-ции	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2021-2035
001.01.02.033	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы реконструкция котла ТП-47 ст.№5 с заменой потолочного пароперегревателя	2033													850,0			850,0
001.01.02.034	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции главного паропровода БЛ№2 с заменой гибов	2030										450,0						450,0
001.01.02.035	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция гибов теплового ящика и коллекторов К-8	2034														20 000,0		20 000,0
001.01.02.036	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции раздающих коллекторов конденсационной установки 325х32 и обвязки К-7	2032												450,0				450,0
001.01.02.037	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции змеевиков КПП-3 ст К-7	2029									550,0							550,0
001.01.02.038	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции сборников конденсата конденсационной установки 159х20 и обвязки К-7	2032												450,0				450,0
001.01.02.039	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции насосов ПСЭН-2,3	2030										300,0						300,0
001.01.02.040	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции настенный ПП К-8	2028								4 000,0								4 000,0
001.01.02.041	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция питания схем защит блоков с заменой ИБП	2023			1 448,0													1 448,0
001.01.02.042	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция турбины типа Т-100 ст.№5	2023			9 474,6													9 474,6
001.01.02.043	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция Электролизера СЭУ-4М	2023 - 2035			5 989,0											8 000,0		13 989,0
001.01.02.044	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция опор турбины Т-110/120-130 ст.№4 с установкой металлофторпластовой ленты	2023			416,6													416,6
001.01.02.045	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция котла ТГМЕ-464 ст.№7 с заменой КПП-2 на Саранской ТЭЦ-2	2024				45 397,9												45 397,9
001.01.02.046	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ОРУ-110 кВ с заменой МВ на элегазовые	2025 - 2032					2 000,0			2 000,0		2 000,0		2 032,0				8 032,0
001.01.02.047	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой МВ У-110-2000-40У1 на элегазовые ВЭБ-2500-40	2026 - 2033						15 000,0	15 000,0	15 000,0	36 153,8	15 000,0		15 000,0	18 650,0			129 803,8
001.01.02.048	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции АСКВД ТГ-5	2025					200,0											200,0
001.01.02.049	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция АСКВД ТГ-5	2027							12 000,0									12 000,0
001.01.02.050	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции САТИ ОСО с внедрением мониторинга ОНРЧ	2025					500,0											500,0
001.01.02.051	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция САТИ ОСО с внедрением мониторинга ОНРЧ	2026						2 800,0										2 800,0
001.01.02.052	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция СГЭП ТГ-2	2025					1 000,0											1 000,0
001.01.02.097	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция котла типа ТП-47 ст.№6 с заменой дымохода	2024				3 419,9												3 419,9
001.01.02.098	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция оборудования 1-3 очереди с заменой арматуры главного паропровода турбоагрегата ст.№2	2024				8 520,9												8 520,9
Итого по мероприятиям "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"				147,5	18 143,1	113 941,4	106 239,3	102 006,6	107 443,0	110 241,0	91 360,0	36 703,8	18 550,0	21 000,0	17 932,0	19 500,0	20 000,0	8 000,0	791 207,6

5.2.1.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»

В зоне деятельности ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК" отсутствуют источники комбинированной выработки энергии.

5.2.1.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»

В зоне деятельности ЕТО №4 ОАО «РЖД» отсутствуют источники комбинированной выработки энергии.

5.2.1.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО»

В зоне деятельности ЕТО №5 ООО «ТСО» отсутствуют источники комбинированной выработки энергии.

5.2.1.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»

В зоне деятельности ЕТО №7 ООО «Тепло-Люкс М» отсутствуют источники комбинированной выработки энергии.

5.2.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных

5.2.2.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

В г.о. Саранск по состоянию на 2024 г. на котельных филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности работы оборудования котельных. Перечень мероприятий на котельных филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс», планируемых к реализации в период 2021-2035 гг., приведены в таблице 40.

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

Таблица 40. Мероприятия по реконструкции на котельных филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации																Всего 2021-2035
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
		ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																		
001.01.00.000		Мероприятия "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс" в зоне действия ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																		
001.01.00.000		Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»																		
001.01.02.000		Подгруппа проектов 001.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.01.02.053	Котельная кв. 10-11	Реконструкция котельной "квартал 10-11" с заменой труб конвективной части на котле ТВГ-8М, рег. №817, ст. №3	2022		2 387,0														2 387,0	
001.01.02.054	Котельная 8 мкр.	Реконструкция котельной "8 мкр." с заменой аккумуляторного бака V=32 м³	2022		3 516,7														3 516,7	
001.01.02.055	Котельная Ялга	Реконструкция котельной "МГУ" пос. Ялга с заменой стального аккумуляторного бака V=50 м³	2028								2 675,0								2 675,0	
001.01.02.056	Котельная 3 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "3 мкр." с заменой бака солемерника V-1,5 м³ на полимерный	2022		143,0														143,0	
001.01.02.057	Котельная 3 мкр.	Реконструкция котельной "3 мкр." с заменой бака солемерника V-1,5 м³ на полимерный	2024				140,7												140,7	
001.01.02.058	Котельная Луховка	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Луховка-2" с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,2	2022		75,0														75,0	
001.01.02.059	Котельная Луховка	Реконструкция котельной "Луховка-2" с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3.	2024				226,1												226,1	
001.01.02.060	Котельная Московская, 48	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Московская 48а" котел №2 с заменой конвективной части	2023			300,0													300,0	
001.01.02.061	Котельная Московская, 48	Реконструкция котельной "Московская 48а" котел №2 с заменой конвективной части	2025					2 267,0											2 267,0	
001.01.02.062	Котельная 8 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "8 мкр." с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11).	2024				35,0												35,0	
001.01.02.063	Котельная 8 мкр.	Реконструкция котельной "8 мкр." с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11).	2026						164,0										164,0	
001.01.02.064	Котельная 3 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "3 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой.	2025					483,0											483,0	
001.01.02.065	Котельная 3 мкр.	Реконструкция котельной "3 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой.	2027							9 195,0									9 195,0	
001.01.02.066	Котельная Осипенко, 57	Реконструкция кот. Осипенко-57 с заменой труб конвективной части на котле КВГ-6,5, рег №1319, ст №.2	2023			2 351,0													2 351,0	
001.01.02.067	Котельная 6 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "6 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10, насосной группы с обвязкой, ячеек мокрого хранения соли на полимерные, с обвязкой.	2026						650,0										650,0	
001.01.02.068	Котельная 6 мкр.	Реконструкция котельной "6 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10, насосной группы с обвязкой, ячеек мокрого хранения соли на полимерные, с обвязкой	2028								11 550,0								11 550,0	
001.01.02.069	Котельная 8 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "8 мик-н" с заменой деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой.	2031											700,0					700,0	
001.01.02.070	Котельная 8 мкр.	Реконструкция котельной "8 мик-н" с заменой деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой	2033												5 859,0				5 859,0	
001.01.02.071	Котельная кв. 10-11	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Кв.10-11" с заменой АКБ и деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой, ячеек мокрого хранения соли на полимерные, с обвязкой	2027							800,0									800,0	
001.01.02.072	Котельная кв. 10-11	Реконструкция котельной "Кв.10-11" с заменой АКБ и деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой, ячеек мокрого хранения соли на полимерные, с обвязкой	2029									12 024,0							12 024,0	
001.01.02.073	Котельная Ялга	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "МГУ п.Ялга" с заменой деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой	2033												800,0				800,0	
001.01.02.074	Котельная Ялга	Реконструкция котельной "МГУ п.Ялга" с заменой деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой	2035														6 050,0		6 050,0	

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2021-2035
001.01.02.075	Котельные ПАО "Т Плюс"	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельных с заменой воздухопроводов, газоходов с установкой частотно-регулируемого привода	2022		395,0														395,0
001.01.02.076	Котельная Лисма	Реконструкция котельной Лисма котла №3 с заменой газохода	2025					2 094,0											2 094,0
001.01.02.077	Котельная 3 мкр.	Реконструкция котельной 3 мкр. котла №3 с заменой воздуховода и газохода	2025					955,0											955,0
001.01.02.078	Котельная 6 мкр.	Реконструкция котельной 6 мкр. котла №1 с заменой воздуховода	2025					2 069,0											2 069,0
001.01.02.079	Котельная Московская, 48	Реконструкция котельной Московская 48 котла №1 с заменой газохода	2025					1 911,0											1 911,0
001.01.02.080	Котельная 6 мкр.	Реконструкция котельной 6 мкр. котла №2 с заменой воздуховода	2029									1 283,0							1 283,0
001.01.02.081	Котельные ПАО "Т Плюс"	Проектно-изыскательские работы по техперевосоружению газовых комплексов котельных (6шт)	2022		410,0														410,0
001.01.02.082	Котельные ПАО "Т Плюс"	Проектно-изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных (9 шт.)	2022		410,0														410,0
001.01.02.083	Котельные ПАО "Т Плюс"	Реконструкция газовых комплексов котельных 2 шт. (8 мкр., кв. 10-11)	2023			1 546,5													1 546,5
001.01.02.084	Котельная Московская, 48	Реконструкция газового комплекса в котельной Московская, 48 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)	2025					1 027,0											1 027,0
001.01.02.085	Котельная 2 мкр.	Реконструкция газового комплекса в котельной 2 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) "под ключ"	2026						982,0										982,0
001.01.02.086	Котельная Ялга	Реконструкция газового комплекса в котельной МГУ Ялга (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)	2026						986,0										986,0
001.01.02.087	Котельная Луховка	Реконструкция газового комплекса в котельной Луховка (СГ-ЭКВз-Т-0,5-800/1,6+ЕК270)	2025					960,0											960,0
001.01.02.088	Котельная 6 мкр.	Реконструкция газового комплекса в котельной 6 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)	2026						1 020,0										1 020,0
001.01.02.089	Котельная Лисма	Реконструкция газового комплекса в котельной Лисма (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270)	2025					928,0											928,0
001.01.02.090	Котельная 3 мкр.	Реконструкция газового комплекса в котельной 3 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)	2027							500,0									500,0
001.01.02.091	Котельная Луховка	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП Луховка с установкой мини блочно-модульной котельной	2022		655,0														655,0
001.01.02.092	Котельная Луховка	Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини блочно-модульной котельной	2023			9 227,5													9 227,5
001.01.02.093	Котельные ПАО "Т Плюс"	Реконструкция узлов учета тепловой энергии котельных	2023 - 2031			535,8			2 326,0			640,0	660,0	400,0					4 561,8
001.01.02.094	Котельная Школа 13	Проектно-изыскательские работы по реконструкции кот. "Школа № 13" с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания	2022		110,0														110,0
001.01.02.095	Котельная Школа 13	Реконструкция кот. "Школа № 13" с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания	2025					592,0											592,0
001.01.02.096	Котельная 6 мкр.	Реконструкция Котла ТВГ-8М Ст №2 Рег.№ 597М Кот.6 мкр-на с заменой труб конвективной части	2023			2 500,0													2 500,0
001.01.02.099	Котельная 6 мкр.	Проектно изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных 4 шт. (Баня №2, кв.107, ДРБ-2, п.Горяйновка).	2023			310,0													310,0
Итого по мероприятиям "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"				0,0	8 101,7	16 770,8	401,8	13 286,0	6 128,0	10 495,0	14 225,0	13 947,0	660,0	1 100,0	0,0	6 659,0	0,0	6 050,0	97 824,3

5.2.2.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»

Предложения по реконструкции действующих котельных в зоне деятельности ЕТО №3 ООО ФСК «РуссТЭК» отсутствуют.

5.2.2.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»

Предложения по реконструкции действующих котельных в зоне деятельности ЕТО №4 ОАО «РЖД» отсутствуют.

5.2.2.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО»

Предложения по реконструкции действующих котельных в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «ТСО» отсутствуют.

5.2.2.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»

Предложения по реконструкции действующих котельных в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «Тепло-Люкс М» отсутствуют.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

5.3.1. Обоснование предлагаемых по техническому перевооружению и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

5.3.1.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

В г.о. Саранск по состоянию на 2024 г. на Саранской ТЭЦ-2 и на котельных филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» планируется реализовать мероприятия технического перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, в соответствии с предложениями инвестиционной программы филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс», направленных, в основном, на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ и котельных.

Перечень мероприятий на Саранской ТЭЦ-2 филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс», планируемых к реализации в период 2021-2035 гг., приведены в таблице 41.

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

Таблица 41. Мероприятия по техническому перевооружению и модернизации Саранской ТЭЦ-2

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализа-ции	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															Всего 2021-2035
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
				ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"															
001.01.00.000				Мероприятия "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс" в зоне действия ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"															
001.01.00.000				Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»															
001.01.03.000				Подгруппа проектов 001.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»															
001.01.03.100	Саранская ТЭЦ-2	Аттестация хим. лаборатории Сар ТЭЦ-2	2021	77,0															77,0
001.01.03.101	Саранская ТЭЦ-2	Разработка ПЛАРН Сар ТЭЦ-2	2021	198,0															198,0
001.01.03.102	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение насосов КСВ-320-160 с заме- ной на новые	2021	4 132,5															4 132,5
001.01.03.103	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с заменой гибов теплового ящика	2021	486,2															486,2
001.01.03.104	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы Техперевооруже- ние котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с заменой пода переходного газохода	2021	200,0															200,0
001.01.03.105	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение ТГ-4 с заменой средств изме- рений	2021	3 795,2															3 795,2
001.01.03.106	Саранская ТЭЦ-2	Замена несущих и ограждающих конструкций глав- ного корпуса Саранской ТЭЦ-2	2021	4 457,4															4 457,4
001.01.03.107	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение основного эжектора Т-110/120- 130- ст.4	2021	2 274,0															2 274,0
001.01.03.108	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы трубопроводов обогрева котлов 1-8	2021	110,0															110,0
001.01.03.109	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение трубопроводов обогрева кот- лов 1-8	2021	141,5															141,5
001.01.03.110	Саранская ТЭЦ-2	Установка радиоволнового датчика охранного сиг- нала	2021	40,0															40,0
001.01.03.111	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение строительной конструкции эс- такады паромазутопровода	2021	1 873,5															1 873,5
001.01.03.112	Саранская ТЭЦ-2	Аттестация объекта информации Сар ТЭЦ-2	2021	95,0															95,0
001.01.03.113	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение основных защит ВЛ-110 кв. Са- ранской ТЭЦ-2	2021	7 696,5															7 696,5
001.01.03.114	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение артезианской скважины Саран- ской ТЭЦ2	2021	980,1															980,1
001.01.03.115	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение двигателя МЭН Саранской ТЭЦ2	2021	534,8															534,8
001.01.03.116	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение ПЧ на насосах БНС	2021	111,8															111,8
001.01.03.117	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с частичной заменой экранов и заменой КПП-2	2021	31 378,4															31 378,4
001.01.03.118	Саранская ТЭЦ-2	Оборудование не требующее монтажа	2021 - 2022	6 307,8	572,5														6 880,4
001.01.03.119	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с частичной заменой экранов котла	2021	100,0															100,0
001.01.03.120	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с заменой гибов острого пара	2021	600,0															600,0
001.01.03.121	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение ПТВМ-100 с заменой правого и левого экранов	2021	9 969,4															9 969,4
001.01.03.122	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6к	2021	4 499,3															4 499,3
001.01.03.123	Саранская ТЭЦ-2	Техперевооружение насосов СЭ2500 заменой на новые	2021	8 188,8															8 188,8
001.01.03.124	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ- 464 ст.7 с частичной заменой экранов и заменой КПП-4	2022		34 478,9														34 478,9
001.01.03.125	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение главного корпуса Са- ранской ТЭЦ-2	2022 - 2024		3 249,9		4 491,1												7 741,0
001.01.03.126	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ- 464 ст.7 с заменой гибов острого пара	2022		3 673,6														3 673,6
001.01.03.127	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение ПК-19 ст.№1 с ча- стичной заменой заднего экрана	2022		150,0														150,0
001.01.03.128	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение водовода №2 Пензят- ского водозабора	2022		4 645,5														4 645,5
001.01.03.129	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение замены экранов ТГМЕ-464	2022		50 763,7														50 763,7
001.01.03.130	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение 1,2 систем шин ОРУ- 35кВ с заменой натяжной изоляции ошиновок (АС- 240**)	2022		1 088,4														1 088,4
001.01.03.131	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение АСР турбины типа Т- 100/120-130-3 ст.5	2022		4 518,8														4 518,8
001.01.03.132	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по техперевоору- жению насосов СЭ-2500	2022		150,0														150,0
001.01.03.133	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению деаратора подпитки теплосети 3 очереди	2022		150,0														150,0

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2021-2035
001.01.03.134	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение деаратора подпитки теплосети 3 очереди	2023			4 040,9													4 040,9
001.01.03.135	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение насосного оборудования Саранской ТЭЦ-2	2022		6 109,8														6 109,8
001.01.03.136	Саранская ТЭЦ-2	Установка ПЧ на насосах БНС Саранской ТЭЦ-2	2022		1 436,6														1 436,6
001.01.03.137	Саранская ТЭЦ-2	Техническое перевооружение АСКУТЭ Саранской ТЭЦ-2	2024				4 197,5												4 197,5
001.01.03.146	Саранская ТЭЦ-2	Приобретение оборудования не требующее монтажа	2023 - 2027			59,1	1 325,2	1 304,4		1 500,0	1 500,0	1 737,0	2 450,0		3 068,0	1 500,0	1 000,0	1 500,0	16 943,7
001.01.04.000	Подгруппа проектов 001.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.01.04.147	Саранская ТЭЦ-2	Модернизация АИИС КУЭ Саранской ТЭЦ2	2021	1 960,0															1 960,0
001.01.04.148	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по модернизации защит трансформатора 1Т	2023			650,0													650,0
001.01.04.149	Саранская ТЭЦ-2	Модернизация защит трансформатора 1Т	2028								8 100,0								8 100,0
001.01.04.150	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по модернизации замены защит блока генератор-трансформатор ст. №1,2	2023			807,3													807,3
001.01.04.151	Саранская ТЭЦ-2	Модернизация замены защит блока генератор-трансформатор ст. №1,2	2028								15 250,0								15 250,0
001.01.04.152	Саранская ТЭЦ-2	Модернизация систем температурного контроля К-7	2035															11 499,6	11 499,6
001.01.04.153	Саранская ТЭЦ-2	Модернизация трансформатора типа ТРДН-25000/110-У1 с присвоением диспетчерского наименования 3Т	2023			5 424,9													5 424,9
Итого по мероприятиям "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"				90 207,0	110 987,7	10 982,3	10 013,9	1 304,4	0,0	1 500,0	24 850,0	1 737,0	2 450,0	0,0	3 068,0	1 500,0	1 000,0	12 999,6	272 599,8

5.3.1.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»

В зоне деятельности ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК" отсутствуют источники комбинированной выработки энергии.

5.3.1.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»

В зоне деятельности ЕТО №4 ОАО «РЖД» отсутствуют источники комбинированной выработки энергии.

5.3.1.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО»

В зоне деятельности ЕТО №5 ООО «ТСО» отсутствуют источники комбинированной выработки энергии.

5.3.1.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»

В зоне деятельности ЕТО №7 ООО «Тепло-Люкс М» отсутствуют источники комбинированной выработки энергии.

5.3.2. Обоснование предлагаемых по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением

5.3.2.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

Перечень мероприятий на котельных филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс, планируемых к реализации в период 2021-2035 гг., приведены в таблицах 42.

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

Таблица 42. Перечень мероприятий на котельных филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализа-ции	Затраты без НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2021-2035
	ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																		
001.01.00.000	Мероприятия "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс" в зоне действия ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																		
001.01.00.000	Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»																		
001.01.03.000	Подгруппа проектов 001.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.01.03.138	Котельные ПАО "Т Плюс"	Техпереворужение ТДУ котлов с установкой на них частотно регулируемых приводов	2021	582,6														582,6	
001.01.03.139	Котельные ПАО "Т Плюс"	Проектно-изыскательские работы технического пер-еворужения УУТЭ котельные	2021	187,5														187,5	
001.01.03.140	Котельная 3 мкр.	Техническое перевооружение СЭНМ № 1,2 кот.3 мкр	2021	690,8														690,8	
001.01.03.141	Котельная ДРБ №2	Техническое перевооружение котельной ДРБ-2 с заменой труб конвективной части на Котле КВГ-6,5	2021	1 833,7														1 833,7	
001.01.03.142	Котельная Луховка	Техническое перевооружение котельной «Луховка-2» с заменой труб конвективной части на Котле ТВГ-4р	2021	1 380,4														1 380,4	
001.01.03.143	Котельная 8 мкр.	Техническое перевооружение котельной «8 мкр.» с заменой труб конвективной части на Котле ТВГ-8М	2021	1 743,7														1 743,7	
001.01.03.144	Котельная Озерный	Автоматизация котельной «п.Озерный»	2021	5 783,3														5 783,3	
001.01.03.145	Котельные ПАО "Т Плюс"	Оборудование не требующее монтажа	2023			240,8												240,8	
001.01.04.000	Подгруппа проектов 001.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.01.04.154	Котельные ПАО "Т Плюс"	Модернизация узлов учета теплоэнергии на источ-никах (установка дополнительного расходомера для учета собственных нужд источника ТЭ с уста-новкой ИБП + изменения в проект): 2 мкр., 3 мкр., 8 мкр., 6 мкр.) 4 шт.	2023			315,8												315,8	
001.01.04.155	Котельные ПАО "Т Плюс"	Модернизация узлов учета теплоэнергии на источ-никах (установка дополнительного расходомера для учета собственных нужд источника ТЭ с уста-новкой ИБП + изменения в проект): Осипенко,57, ДРБ -2, п.Николаевка, Кв. 10-11) 4 шт.	2023			660,8												660,8	
001.01.04.156	Котельные ПАО "Т Плюс"	Модернизация узлов учета теплоэнергии на источ-никах (установка дополнительного расходомера для учета собственных нужд источника ТЭ с уста-новкой ИБП + изменения в проект): Кв. 107, Москов-ская, 48, МГУ п.Ялга, Лисма, Школа №13, п.Кирза-вод) 6 шт.	2023			356,3												356,3	
Итого по мероприятиям "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"				12 201,9	0,0	1 573,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 775,8	

5.3.2.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных в том числе в зонах, необеспеченным централизованным теплоснабжением, в зоне деятельности ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК» отсутствуют.

5.3.2.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных в том числе в зонах, необеспеченным централизованным теплоснабжением, в зоне деятельности ЕТО № 4 ОАО «РЖД» отсутствуют.

5.3.2.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО»

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных в том числе в зонах, необеспеченным централизованным теплоснабжением, в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «ТСО» отсутствуют.

5.3.2.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных в том числе в зонах, необеспеченным централизованным теплоснабжением, в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М» отсутствуют.

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

При текущей актуализации совместная работа источников тепловой энергии на единую тепловую сеть не предусмотрена.

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

В г.о. Саранск по состоянию на 2024 г. мероприятий по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу источников тепловой энергии не запланировано.

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

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в г.о. Саранск при текущей актуализации схемы теплоснабжения не предусмотрены.

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

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии при текущей актуализации схемы теплоснабжения не предусмотрены.

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

Базовым источником теплоснабжения является источник комбинированной выработки теплоты и электроэнергии (Саранская ТЭЦ-2), построенная на базе турбоагрегатов с регулируемым отбором пара отопительных параметров. Теплота из этих отборов передается через рекуперативные пароводяные теплообменники к теплоносителю первого контура.

Теплоноситель первого контура по присоединенным магистральным тепловым сетям переносит теплоту к центральным тепловым пунктам (СЦТ), где происходит трансформация теплоты с расчетных параметров температуры 140/70 °С до температуры 95/70 °С (в отдельных случаях) и осуществляется подогрев холодной воды питьевого качества (производство

горячей воды). Эксплуатацию магистральных тепловых сетей, ЦТП, внутриквартальных тепловых сетей и части ИТП осуществляет филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс».

Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» осуществляет в соответствии с «Правилами эксплуатации электрических станций и сетей» ведение тепловых и гидравлических режимов отпуска теплоты в тепловые сети по установленным законам регулирования отпуска теплоты.

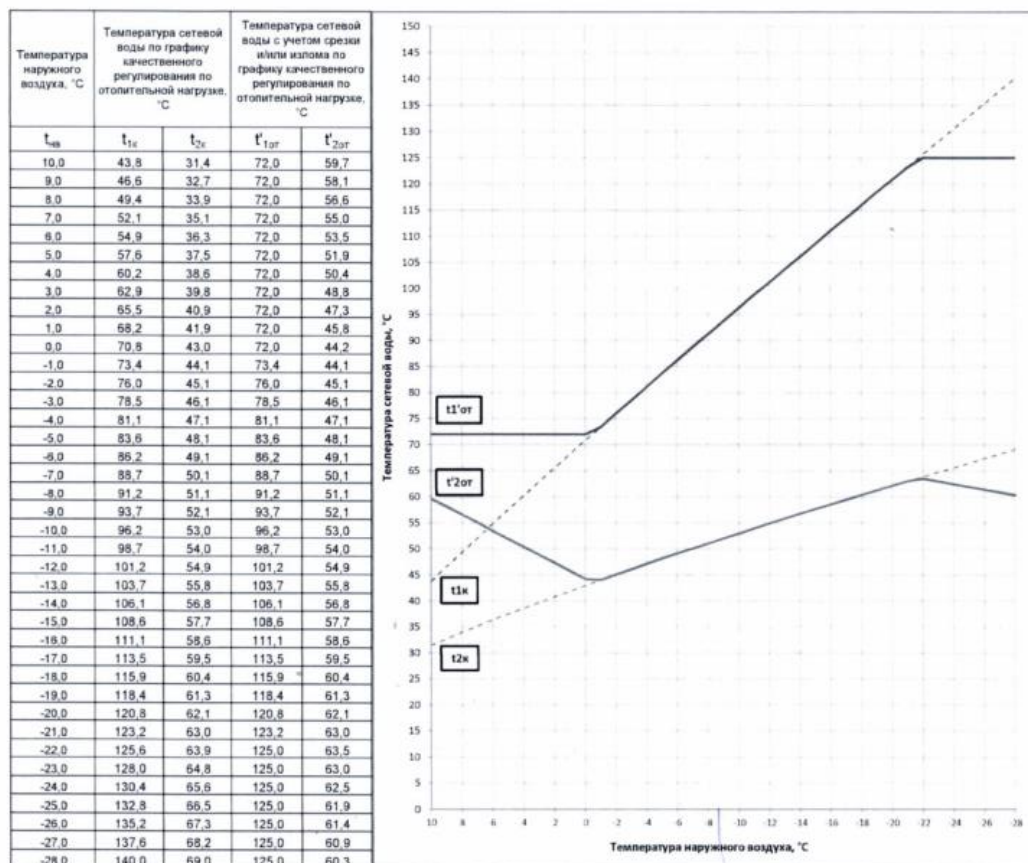
Ежегодно по каждой котельной разрабатываются температурные графики отпуска тепла от источников СЦТ. Графики согласовываются в администрации г.о. Саранск, рассматриваются и утверждаются техническим советом филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс». СЦТ г.о. Саранск имеют развитую тепловую сеть.

Сложности в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей города возникают вследствие большой разности геодезических отметок (более 80 метров), а также протяженности (радиуса действия) тепловых сетей до отдельных зон СЦТ, достигающей более 7 км. Сложный рельеф местности и протяженность тепломагистралей предопределили необходимость строительства большого числа мощных перекачивающих насосных станций.

Температурные графики Саранской ТЭЦ-2 и котельных представлены на рисунках 20 – 26.

"Утверждаю"
 Главный инженер филиала
 "Мордовский ЦАО "Т Плюс"
 В.Г. Опарин

Отопительный температурный график
 работы тепловой сети от теплоисточника филиала "Мордовский" ЦАО "Т Плюс" Саранская ТЭЦ-2
 на отопительный сезон 2023-2024 г.г.



Заместитель главного инженера по тепловым сетям филиала "Мордовский" ЦАО "Т Плюс"

И. С. Балашов

Технический директор - главный инженер Саранских тепловых сетей

Д. В. Воробьев

Заместитель главного инженера по эксплуатации тепловых сетей Саранских тепловых сетей

С. Г. Никифоров

Начальник оперативно-диспетчерской службы Саранских тепловых сетей

М. И. Куприянов


Начальник производственно-технического отдела Саранских тепловых сетей

С. В. Мокринский

Рисунок 20. Утвержденный температурный график отпуска тепла с горячей водой
 от Саранской ТЭЦ-2

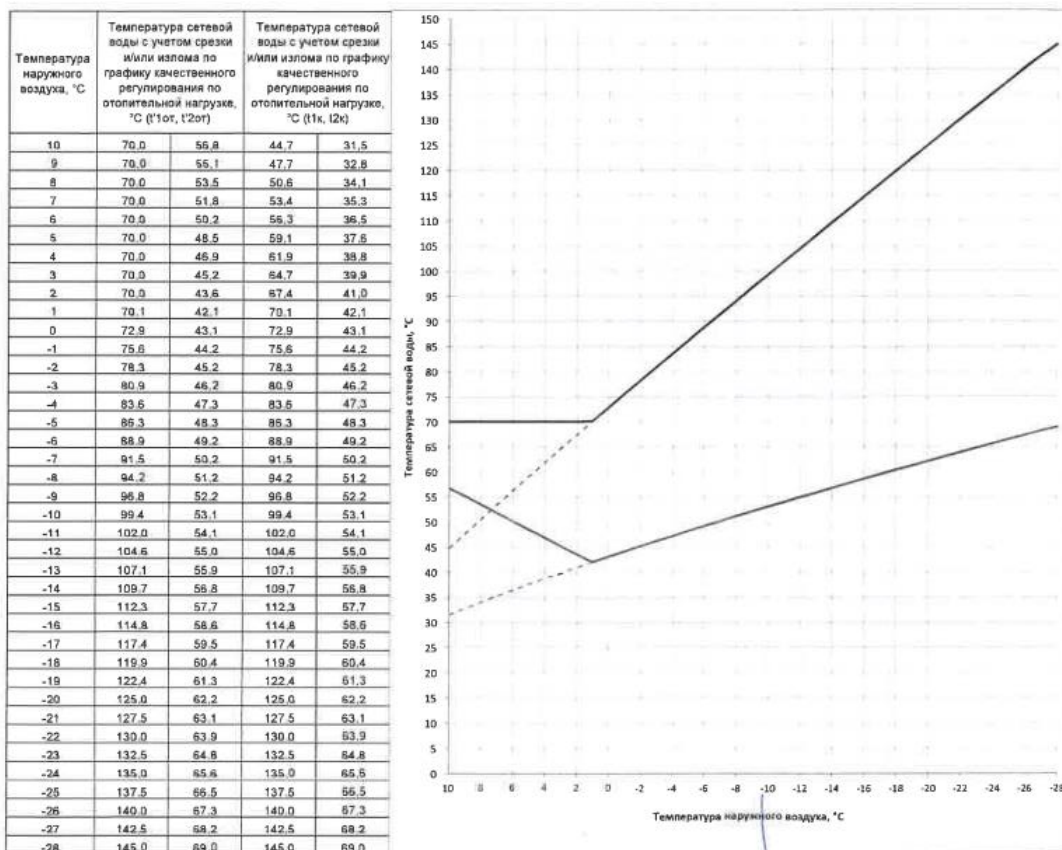
"Утверждаю"

Главный инженер филиала
"Мордовский" ПАО "Т Плюс"


В.Г. Опарин

Температурный график

работы тепловой сети от теплоисточников филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс": 8 мкр по ул.Чкалова 1В; 6 мкр по ул.Энгельса 19А; 3 мкр по пр.50 лет Октября, 54; 2 мкр по ул. Попова, 49А; кв.10-11 по ул.Кошеного, 20А; ДРБ №2 по ул.Люксембург,15 Б; Осипенко, 57 А; МГУ пос.Ялга по ул.Пионерская, 6; Лисма по ул.Лесная, 2Д; Московская 48А на отопительный сезон 2023-2024 г.г.



Заместитель главного инженера по тепловым сетям филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс"

И. С. Балашов

Технический директор - главный инженер Саранских тепловых сетей

Д.В. Воробьев

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных Саранских тепловых сетей

Д.В. Кузнецов

Начальник оперативно-диспетчерской службы Саранских тепловых сетей

М. И. Куприянов

Начальник производственно-технического отдела Саранских тепловых сетей

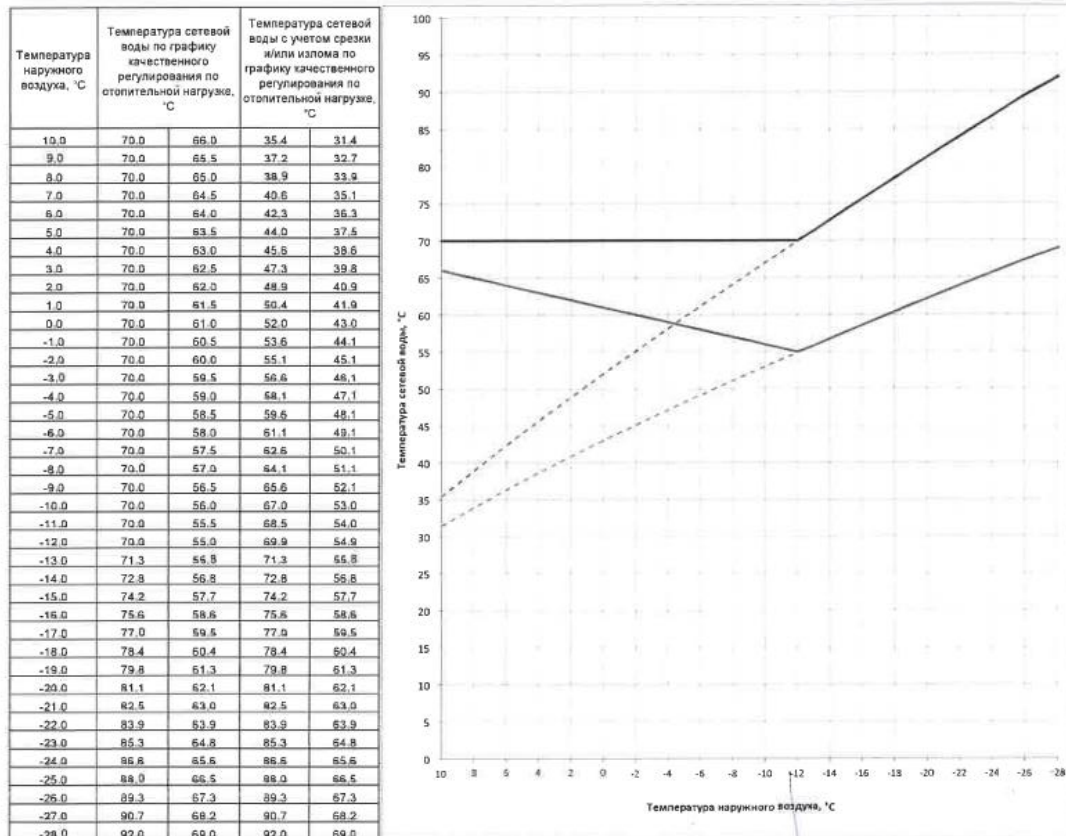
С. В. Мокринский

Рисунок 21. Утвержденный температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным

"Утверждаю"
Главный инженер филиала
"Мордовский" ПАО "Т Плюс"

В.Г. Опарин

Температурный график
работы тепловой сети от теплоисточников филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс": котельные Бани №3 по ул.Кутузова, 2Б; Кирзавод по ул.Осипенко, 8; пос. Горяиновка (ОПХ 1 мая) по ул.Молодежная, 13А; пос. Зыково по ул.Советская, 124 Е
на отопительный сезон 2023-2024 г.г.



Заместитель главного инженера по тепловым сетям филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс"

И. С. Балашов

Технический директор - главный инженер Саранских тепловых сетей

Д. В. Воробьев

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных Саранских тепловых сетей

Д. В. Кузнецов

Начальник оперативно-диспетчерской службы Саранских тепловых сетей

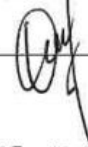
М. И. Куприянов

Начальник производственно-технического отдела Саранских тепловых сетей

С. В. Мокринский

Рисунок 22. Утвержденный температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным

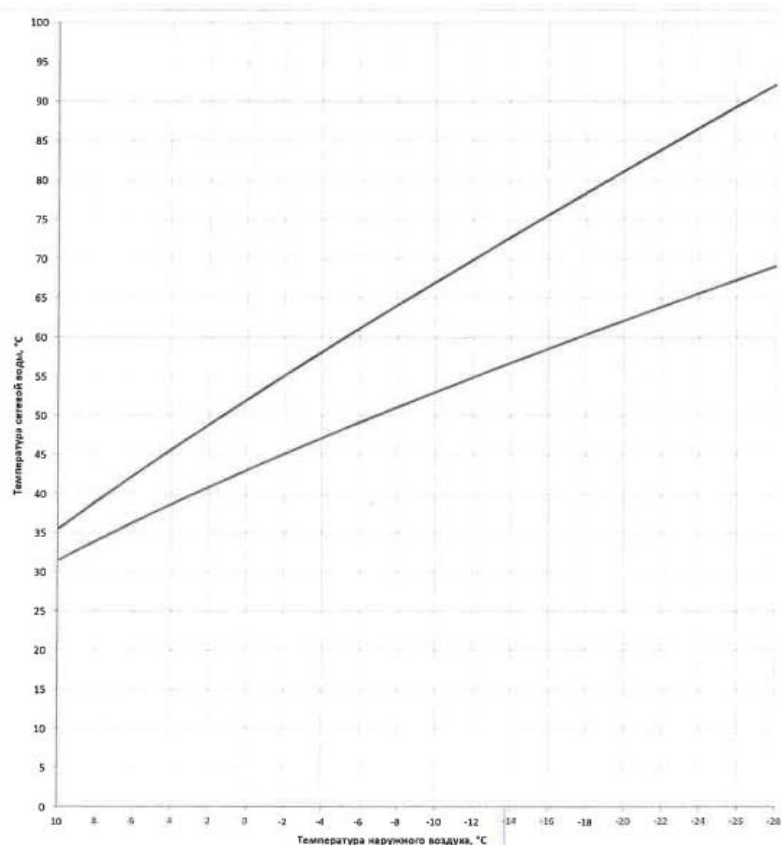
"Утверждаю"
 Главный инженер филиала
 "Мордовский" ПАО "Т Плюс"



В.Г. Опарин

Температурный график
 работы тепловой сети от теплоисточников филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс":
 котельные пос. Николаевка по ул.Школьная, 4, Баня №2 по ул.Красноармейская,15а, Школа №13 по ул.Ленинградская, 34А на
 отопительный сезон 2023-2024 г.г.

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды по графику качественного регулирования по отопительной нагрузке, °С	
$t_{нв}$	$t_{1к}$	$t_{2к}$
10	35,4	31,4
9	37,2	32,7
8	38,9	33,9
7	40,6	35,1
6	42,3	36,3
5	44,0	37,5
4	45,6	38,6
3	47,3	39,8
2	48,9	40,9
1	50,4	41,9
0	52,0	43,0
-1	53,6	44,1
-2	55,1	45,1
-3	56,5	46,1
-4	58,1	47,1
-5	59,6	48,1
-6	61,1	49,1
-7	62,6	50,1
-8	64,1	51,1
-9	65,6	52,1
-10	67,0	53,0
-11	68,5	54,0
-12	69,9	54,9
-13	71,3	55,8
-14	72,8	56,8
-15	74,2	57,7
-16	75,6	58,6
-17	77,0	59,5
-18	78,4	60,4
-19	79,8	61,3
-20	81,1	62,1
-21	82,5	63,0
-22	83,9	63,9
-23	85,3	64,8
-24	86,6	65,6
-25	88,0	66,5
-26	89,3	67,3
-27	90,7	68,2
-28	92,0	69,0



Заместитель главного инженера по тепловым сетям филиала "Мордовский" ПАО

И. С. Балашов

Технический директор - главный инженер Саранских тепловых сетей

Д. В. Воробьев

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных Саранских тепловых сетей

Д. В. Кузнецов

Начальник оперативно-диспетчерской службы Саранских тепловых сетей

М. И. Куприянов

Начальник производственно-технического отдела Саранских тепловых сетей

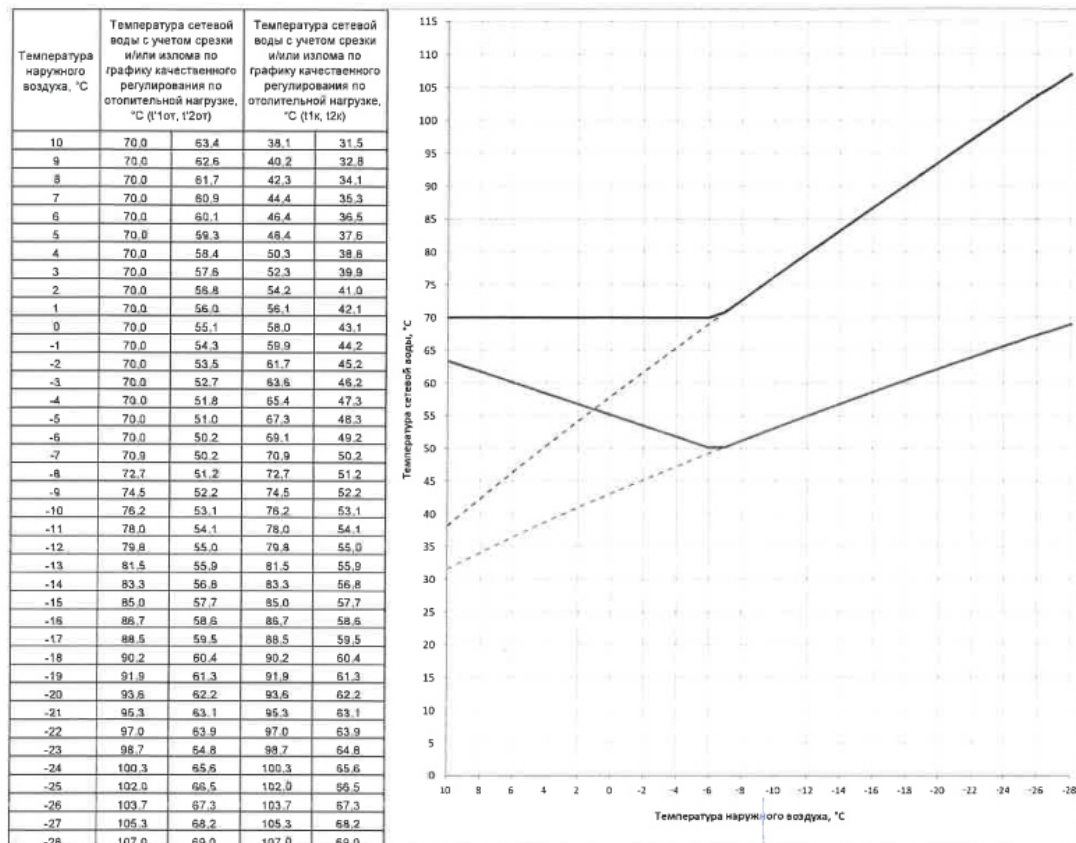
С. В. Мокринский

Рисунок 23. Утвержденный температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным

"Утверждаю"
Главный инженер филиала
"Мордовский" ПАО "Т Плюс"

В.Г. Опарин

Температурный график
работы тепловой сети от теплоисточника филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс"
котельная пос. Луховка по ул. Октябрьская, 7А
на отопительный сезон 2023-2024 г.г.



Заместитель главного инженера по тепловым сетям филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс"

И. С. Балашов

Технический директор - главный инженер Саранских тепловых сетей

Д.В. Воробьев

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных Саранских тепловых сетей

Д.В. Кузнецов

Начальник оперативно-диспетчерской службы Саранских тепловых сетей

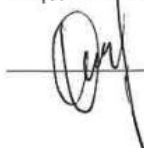
М. И. Куприянов

Начальник производственно-технического отдела Саранских тепловых сетей

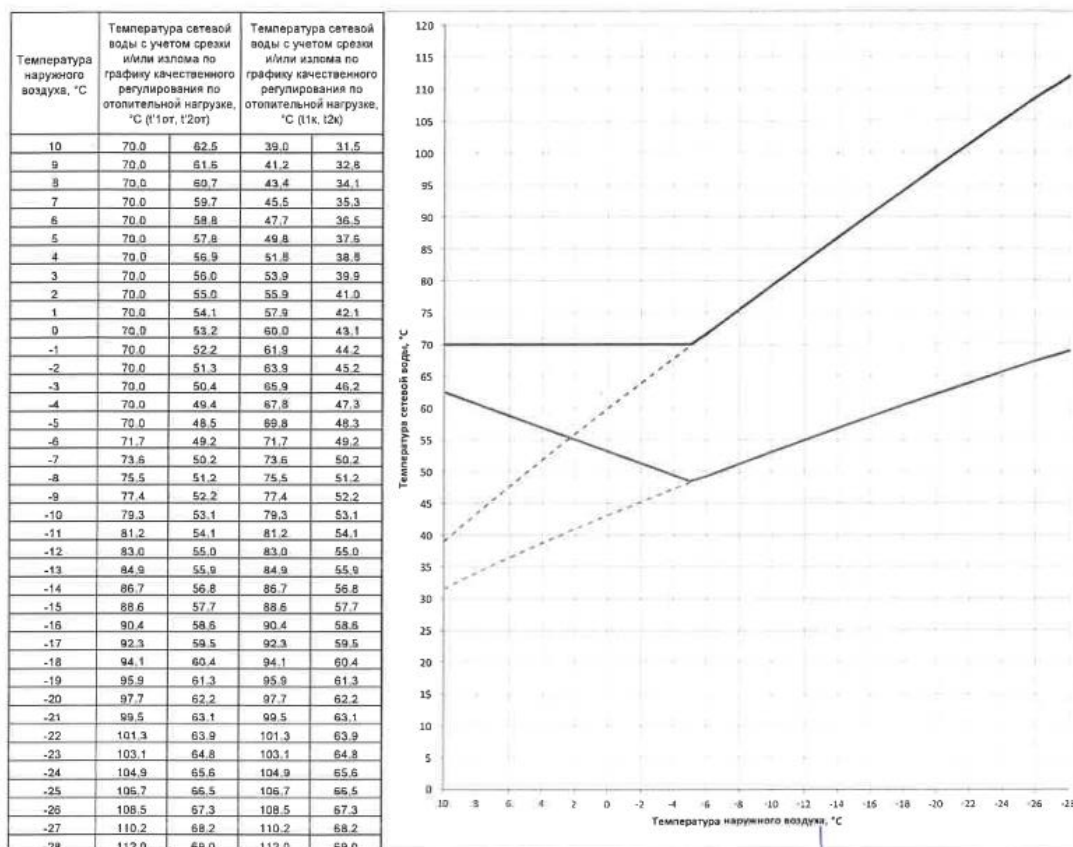
С. В. Мокринский

Рисунок 24. Утвержденный температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным

"Утверждаю"
 Главный инженер филиала
 "Мордовский" ПАО "Т Плюс"


 В.Г. Опарин

Температурный график
 работы тепловой сети от теплоисточника филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс" котельная пос. Озерный по ул. Молодежная, 25 на
 отопительный сезон 2023-2024 г.г.



Заместитель главного инженера по тепловым сетям филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс"

И. С. Балашов

Технический директор - главный инженер Саранских тепловых сетей

Д.В. Воробьев

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных Саранских тепловых сетей

Д.В. Кузнецов

Начальник оперативно-диспетчерской службы Саранских тепловых сетей


М. И. Куприянов

Начальник производственно-технического отдела Саранских тепловых сетей

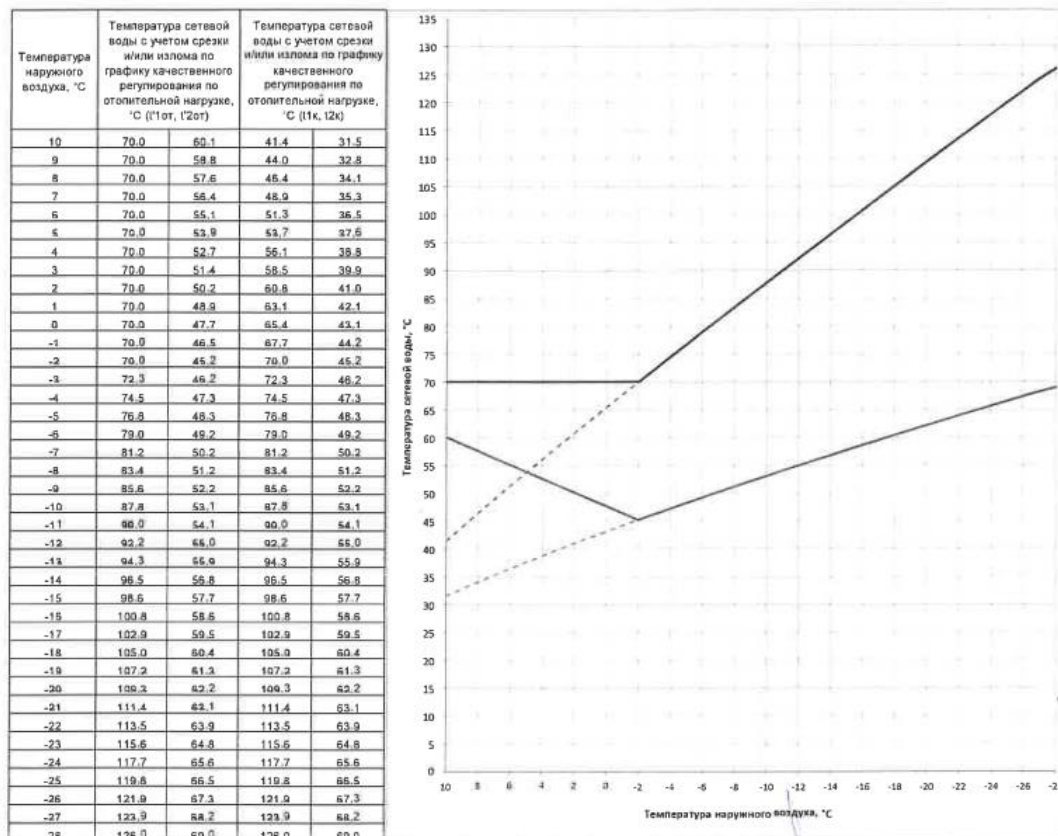
С. В. Мокринский

Рисунок 25. Утвержденный температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным

"Утверждаю"
Главный инженер филиала
"Мордовский" ПАО "Т Плюс"


В.Г. Опарин

Температурный график
работы тепловой сети от теплоисточника филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс" котельная "Квартал 107" по ул. Гагарина, 106 А на
отопительный сезон 2023-2024 г.г.



Заместитель главного инженера по тепловым сетям филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс"

И. С. Балашов

Технический директор - главный инженер Саранских тепловых сетей

Д.В. Воробьев

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных Саранских тепловых сетей

Д.В. Кузнецов

Начальник оперативно-диспетчерской службы Саранских тепловых сетей

М. И. Куприянов


Начальник производственно-технического отдела

С. В. Мокринский

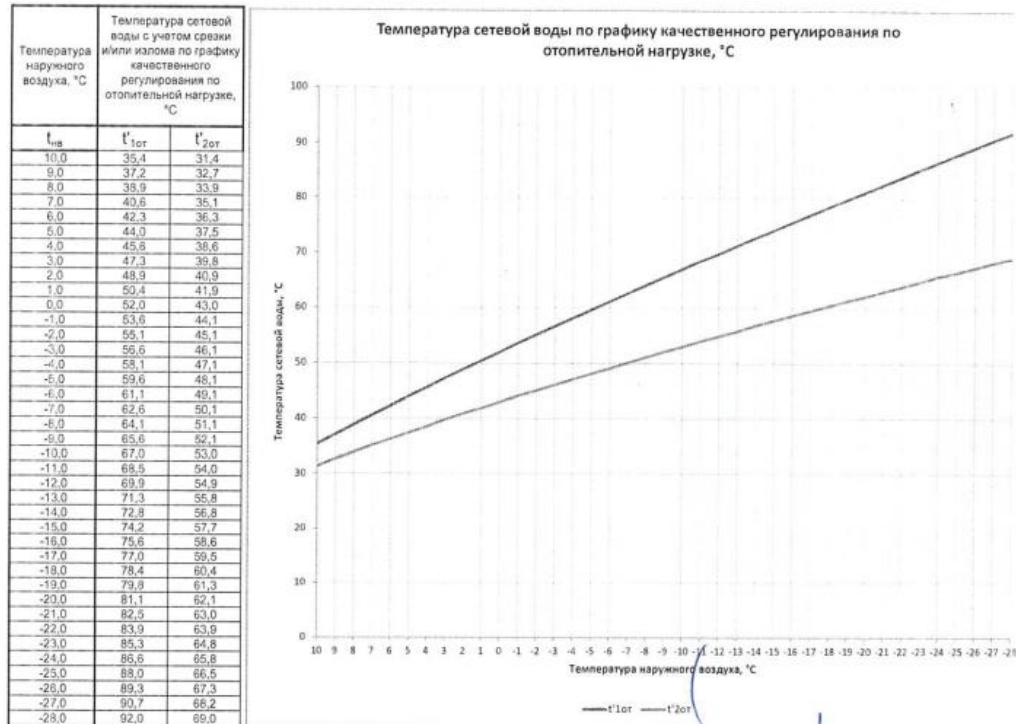
Рисунок 26. Утвержденный температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным

"Утверждаю"

Главный инженер филиала
"Мордовский" ПАО "Т Плюс"

 С.Н. Мишанин

Температурный график
работы тепловой сети от котельной Московская, 119
на отопительный сезон 2023-2024 г.г.



Заместитель главного инженера по тепловым сетям филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс"

И. С. Балашов

Технический директор - главный инженер Саранских тепловых сетей

Д.В. Воробьев

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных Саранских тепловых сетей

Д.В. Кузнецов

Начальник оперативно-диспетчерской службы Саранских тепловых сетей

С. Ю. Зайцев

Начальник производственно-технического отдела Саранских тепловых сетей

С. В. Мокринский

Рисунок 27. Утверждённый температурный график отпуска тепла с горячей водой по котельным

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

Изменения установленной мощности существующих источников тепловой энергии в сторону увеличения при текущей актуализации схемы теплоснабжения не предусмотрены.

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

Согласно Схеме и Программе перспективного развития Единой энергетической системы России на 2024-2029 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2023 № 1095, размещение объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

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

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)

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

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

6.2.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

На большинстве перспективных площадок застройки в г.о. Саранск планируется организовать централизованное теплоснабжение новых потребителей от Саранской ТЭЦ-2 и действующих котельных.

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс" приведен в таблице 43. Источник инвестиций для выполнения данных мероприятий будет определен согласно договору подключения. При проектировании характеристики реконструируемых тепловых сетей, а также капитальные затраты на их реконструкцию могут быть уточнены.

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

Таблица 43. Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.																		Всего 2021-2035
										2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035				
001.02.01.000	ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																											
001.02.01.000	Мероприятия "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс" в зоне действия ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																											
001.02.01.158	Саранская ТЭЦ-2	Строительство новой тепловой сети к блочно-модульной конструкции здания Саранского судебного-медицинского отделения			Строительство новой тепловой сети к блочно-модульной конструкции здания Саранского судебного-медицинского отделения		2021		Подземная бесканальная	2 530,40																2 530,40		
001.02.01.159	Саранская ТЭЦ-2	Подключение к тепловой сети ж.д. №20 ул. Короленко			Подключение к тепловой сети ж.д. №20 ул. Короленко		2021		Подземная бесканальная	1 190,80																1 190,80		
001.02.01.160	Саранская ТЭЦ-2	Подключение к тепловой сети ж.д. №30 ул. Короленко			Подключение к тепловой сети ж.д. №30 ул. Короленко		2021		Подземная бесканальная	6 729,80																6 729,80		
001.02.01.161	Котельная кв. 107	Строительство тепловой сети ул. Гагарина Фурманова, Филатова			Строительство тепловой сети ул. Гагарина Фурманова, Филатова		2021		Подземная бесканальная	2 447,30																2 447,30		
001.02.01.162	Котельная кв. 107	Строительство тепловой сети от проектируемой ТК-5 до наружной стены жилого здания (площадка №1 по генплану) по ул. Гагарина			Строительство тепловой сети от проектируемой ТК-5 до наружной стены жилого здания (площадка №1 по генплану) по ул. Гагарина		2021		Подземная бесканальная	1 619,80																1 619,80		
001.02.01.163	Саранская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети к жилому дому по ул. Республиканская г. Саранска. Площадка №2			Строительство тепловой сети к жилому дому по ул. Республиканская г. Саранска. Площадка №2		2021		Подземная бесканальная	2 577,10																2 577,10		
001.02.01.164	Котельная кв. 107	Строительство новых участков разного диаметра подземной тепловой сети от перспективной тепловой камеры ТК-1 (около строящегося жилого дома №1 по генплану, расположенного по адресу: г.Саранск квартал, ограниченный ул.Гагарина, р.Саранска, ул.Филатова, ул. Мичурина) до наружной стены подключаемого объекта			Строительство новых участков разного диаметра подземной тепловой сети от перспективной тепловой камеры ТК-1 (около строящегося жилого дома №1 по генплану, расположенного по адресу: г.Саранск квартал, ограниченный ул.Гагарина, р.Саранска, ул.Филатова, ул. Мичурина) до наружной стены подключаемого объекта		2021		Подземная бесканальная	493,60																493,60		
001.02.01.165	Котельная кв. 107	Строительство тепловой сети по ул. Филатова, Мичурина площадки №3			Строительство тепловой сети по ул. Филатова, Мичурина площадки №3		2021		Подземная бесканальная	1 838,50																1 838,50		
001.02.01.166	Саранская ТЭЦ-2	Строительство новых участков тепловой сети разного диаметра от ТК (отпай на 3-4 мкр р. Тавла)			Строительство новых участков тепловой сети разного диаметра от ТК (отпай на 3-4 мкр р. Тавла)		2021		Подземная бесканальная	16 118,60																16 118,60		
001.02.01.167	Саранская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения объекта новой застройки	Врезка в существующую сеть	потребитель	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Квартет" (мкр.4, пл. №2а по г/п), пр. Российской армии, 26 Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на уч. между ул. Волгоградская и авт. дорогой на с. Кочкурово (в районе р. Тавла) в г. Саранске, Школа на 1450 мест в мкр.4, Тавлинская наб.	534,1	2022	150	Подземная бесканальная		26 181,30															26 181,30		
001.02.01.168	Саранская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения объекта новой застройки	Врезка в существующую сеть	потребитель	Многоэтажный жилой дом, расположенный по адресу: Республика Мордовия, г.Саранск, ул. А.Лусс	39,0	2022	125	Подземная бесканальная		9 737,10															9 737,10		
001.02.01.169	Саранская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения объекта новой застройки	Врезка в существующую сеть	потребитель	Жилой дом по ул. Севастопольская в г. Саранске	40,0 68,0 68,0	2022	125 80 80	Подземная бесканальная		10 239,60															10 239,60		
001.02.01.170	Котельная Московская, 48	Строительство тепловой сети для подключения объекта новой застройки	Врезка в существующую сеть	потребитель	Жилой дом (пл. №4 по генплану) в кв. огр. ул. Московская, А. Невского, Мордовская, Республиканская в г. Саранск	25,0	2022	70	Подземная бесканальная		1 465,30															1 465,30		
001.02.01.171	Саранская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети от ТК-6 до 18-ти этажного жилого дома в 5 мкр. г. Саранск	ТК-6	потребитель	Строительство тепловой сети от ТК-6 до 18-ти этажного жилого дома в 5 мкр. г. Саранск		2022		Подземная бесканальная		6 533,90															6 533,90		
001.02.01.172	Саранская ТЭЦ-2	Строительство нового участка подземной тепловой сети от существующей тепловой камеры 2/40-ТК-4 около жилого дома по ул. Большевицкая, 124 до границы земельного участка Заявителя (до нового объекта	ТК-4	потребитель	Строительство нового участка подземной тепловой сети от существующей тепловой камеры 2/40-ТК-4 около жилого дома по ул. Большевицкая, 124 до границы земельного участка Заявителя (до нового объекта	186,0	2022 - 2023	80	Подземная бесканальная		5 133,80	4 471,60														9 605,40		

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.																	
										2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2021-2035		
		«Управления Пенсионного фонда РФ г.о. Саранск в Республики Мордовия)»			«Управления Пенсионного фонда РФ г.о. Саранск в Республики Мордовия)»																						
001.02.01.173	Саранская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения объекта новой застройки	Врезка в существующую сеть	потребитель	8-ми этажный жилой дом по ул. Большевицкая г. Саранска	54,0	2023	80	Подземная бесканальная			2 605,90													2 605,90		
001.02.01.174	Саранская ТЭЦ-2	Жилая застройка многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Рузаевская и ул. Борова в г. Саранск	4ТК-17	потребитель	Комплексная застройка ул. Рузаевская и ул. Борова в г. Саранск	81/718/145/13/154/14/10	2023 - 2027	300/250/200/150/125/100/80	Подземная бесканальная			2 893,60	70 486,12	3 373,49	1 687,08	1 452,91									79 893,20		
001.02.01.175	Саранская ТЭЦ-2	Жилой дом со встроенными помещениями (пл. №2 по генплану) по ул. Севастопольская в г. Саранске	4ТК-6-1	потребитель	г. Саранск, ул. Севастопольская (пл. №2 по генплану)	50/125/15	2025	150/125/100	Подземная бесканальная					6 625,80											6 625,80		
001.02.01.176	Саранская ТЭЦ-2	Жилой дом со встроенными помещениями (пл. №1 по генплану) по ул. Севастопольская в г. Саранске	Новая ТК-2	потребитель	г. Саранск, ул. Севастопольская (пл. №1 по генплану)	25,0	2025	100	Подземная бесканальная					6 625,80											6 625,80		
001.02.01.177	Саранская ТЭЦ-2	«Многokвартирный жилой дом по ул. Большевицкой в г. Саранске (2 этап строительства)»	2/37-ТК-3	потребитель	г. Саранск, ул. Большевицкая (2 этап строительства)	21/8	2024	100/70	Подземная бесканальная				4 833,58												4 833,58		
001.02.01.178	Котельная кв. 107	1. «Застройка многоэтажными жилыми домами по ул. Филатова (пл. №1 по генплану) в г. Саранске» 2. «Застройка многоэтажными жилыми домами по ул. Филатова (пл. №2 по генплану) в г. Саранске»	УТ-5	потребитель	г. Саранск, ул. Филатова (пл.№1 и №2 по генплану)	40/112	2025	125/80	Подземная бесканальная					8 068,90											8 068,90		
001.02.01.179	Саранская ТЭЦ-2	«Жилой дом на проспекте 60 лет Октября в г. Саранске»	5ТК-6-1	потребитель	МКД г. Саранск, пр. 60-лет Октября	120/65/5	2024	(125/100)/(125/100)/(80)	Подземная бесканальная				10 215,10												10 215,10		
001.02.01.180	Котельная кв. 107	"Застройка многоэтажными жилыми домами квартала ограниченного ул. Гагарина, в. Саранка, ул. Филатова, ул. Мичурина в г. Саранске. Жилой дом (площадка №2 по генплану)"	Новая ТК-2	потребитель	г. Саранск, в кв. ул. Гагарина, в. Саранка, ул. Филатова, ул. Мичурина.	12/103/40	2025	150/100/80	Подземная бесканальная					6 255,70											6 255,70		
001.02.01.181	Саранская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения объекта новой застройки	Врезка в существующую сеть	потребитель	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на уч. между ул. Волгоградская и авт. дорогой на с. Кочкурово (в районе р. Тавла) в г. Саранске, Жилой дом №10 в мкр.4	93,0	2024	80	Подземная бесканальная				5 121,40												5 121,40		
001.02.01.182	Саранская ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети для подключения объекта новой застройки	Врезка в существующую сеть	потребитель	Комплексная застройка многоэтажными жилыми домами на уч. между ул. Волгоградская и авт. дорогой на с. Кочкурово (в районе р. Тавла) в г. Саранске, Храм в мкр.4	103,3	2025	80	Подземная бесканальная					3 019,60											3 019,60		
001.02.01.183	Саранская ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей с подключением перспективных тепловыхнагрузок. Тепловые сети площадки №2. Адрес: на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г. Саранска. Четвертый микрорайон , расположен по адресу: Республика Мордовия, г.о. Саранск, Октябрьский район, ул. Волгоградская.					2023		Подземная бесканальная			20 799,30													20 799,30		
Итого по мероприятиям "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"										35 545,90	59 291,00	30 770,40	90 656,20	33 969,29	1 687,08	1 452,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	253 372,78		

6.2.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК» отсутствуют.

6.2.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО № 4 ОАО «РЖД» отсутствуют.

6.2.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО»

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «ТСО» отсутствуют.

6.2.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М» отсутствуют.

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения в актуализированной Схеме теплоснабжения не предусмотрено.

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

Принятый в Главе 5 Мастер-план вариант развития систем теплоснабжения не предполагает перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

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

В программно-расчетном комплексе ZuluThermo 8.0 с помощью модуля «Надежность» были рассчитаны показатели надежности теплоснабжения потребителей. Результаты расчета приведены в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

По результатам расчета перспективных показателей надежности теплоснабжения сделан вывод о достаточном объеме запланированных мероприятий по реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (приведены в Разделе 7) для сохранения надежного теплоснабжения потребителей в г.о. Саранск.

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

6.6.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

Филиалом "Мордовский" ПАО "Т Плюс" разработан комплекс мероприятий по реконструкции, модернизации магистральных и квартальных тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения потребителей г.о. Саранск. Сводные данные по объему перекладки за каждый год приведены в таблице 44.

Характеристики перекладываемых тепловых сетей могут быть уточнены при следующих актуализациях схемы теплоснабжения.

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

Таблица 44. Материальная характеристика реконструируемых тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Материальная характеристика тепловой сети, м2															Итого
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Саранская ТЭЦ-2	712,0	341,3	352,7	211,3	13,1	166,7	491,7	119,5	642,4	558,2	177,6	598,3	605,3	509,9	365,8	5 865,7
2	Котельная кв. 107	34,3	33,8	0,0	0,0	0,0	55,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	124,0
3	Котельная кв. 10-11	0,0	85,9	75,2	0,0	0,0	0,0	0,0	56,7	53,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	271,4
4	Котельная 2 мкр.	0,0	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	162,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	169,9
5	Котельная 3 мкр.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,1	0,0	62,0	0,0	0,0	21,3	0,0	0,0	38,6	0,0	196,9
6	Котельная 6 мкр.	0,0	0,0	0,0	66,0	0,0	0,0	185,0	0,0	0,0	0,0	73,2	0,0	0,0	0,0	0,0	324,2
7	Котельная ДРБ №2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная 8 мкр.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	193,2	0,0	230,4	0,0	0,0	0,0	0,0	427,0
9	Котельная Осипенко, 57	0,0	0,0	59,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,9	0,0	67,8	0,0	0,0	175,2
10	Котельная Кирзавод	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	7,6
11	Котельная Николаевка	11,6	0,0	53,7	0,0	18,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,4
12	Котельная Ялга	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная Зыково	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная Лисма	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,6
15	Котельная Баня 3	0,0	0,0	45,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	74,9
16	Котельная Баня 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная Московская, 48	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная Озерный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	163,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	163,0
19	Котельная Школа 13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная Луховка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,4	0,0	0,0	0,0	52,3	0,0	0,0	0,0	133,7
21	Котельная БМК Луховка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная Горяйновка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	1,9
23	Кот. по ул. Московская, 119	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная п. Зыково	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Кот. ул. Мичурина, 19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная № 1 административного здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная №3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего		757,8	468,2	587,1	277,3	31,2	518,6	676,7	482,2	889,2	558,2	550,4	650,6	673,1	550,5	402,3	8 073,4

Полный перечень тепловых сетей, запланированных к перекладке приведен в таблице 45.

Таблица 45. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс»

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.000	ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																						
001.02.03.000	Мероприятия "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс" в зоне деятельности ЕТО № 1 "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"																						
001.02.03.183	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей посёлка ТЭЦ-2 на полимерные трубы	-	-	362,60	2021	125-200	17 592,9														17 592,9	
001.02.03.184	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ТМ-5 с установкой защиты от повышения давления БСК в тепловой камере 5ТК-7	-	-	-	2023	-			2 653,9												2 653,9	
001.02.03.185	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ТМ-3 от 3ТК-11 до 4ТК-2	3ТК-11	4ТК-2	100,50	2031	500									11 977,0						11 977,0	
001.02.03.186	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №8 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе	-	-	-	2023	-			10 388,3												10 388,3	
001.02.03.187	Объекты ПАО "Т Плюс"	Проектно-изыскательские работы по реконструкции узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование)	-	-	-	2022	-		639,5													639,5	
001.02.03.188	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование)	-	-	-	2024 - 2027	-				10 923,3		6 913,0	12 327,0								30 164,3	
001.02.03.189	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 с выносом т/с из НС№3	-	-	-	2025	-					415,0										415,0	
001.02.03.190	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 с выносом т/с из НС№3	-	-	15,00	2027	600							5 420,0								5 420,0	
001.02.03.191	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 с выносом т/с из НС№5	-	-	-	2025	-					415,0										415,0	
001.02.03.192	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 с выносом т/с из НС№5	-	-	12,20	2027	700							5 500,0								5 500,0	
001.02.03.193	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (2-х трубн.) от ЦТП 1-10 мкр.С/3	-	-	-	2025	-					3 254,0										3 254,0	
001.02.03.194	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (2-х трубн.) от ЦТП 1-10 мкр.С/3	-	-	360,00	2027	100-150							14 148,4								14 148,4	
001.02.03.195	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4	-	-	-	2025	-					1 429,0										1 429,0	
001.02.03.196	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4	4ТК-3	4ТК-4	270,00	2026	500						29 870,0									29 870,0	
001.02.03.197	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3	-	-	-	2026	-						1 469,0									1 469,0	
001.02.03.198	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3	5ТК-2	5ТК-3	345,00	2029	500									25 873,0						25 873,0	
001.02.03.199	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14	5С-27.28	5ТК-14	840,00	2029	400									39 410,0						39 410,0	
001.02.03.200	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8	-	-	-	2028	-								1 960,0							1 960,0	
001.02.03.201	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8	3ТК-4	3ТК-8	540,00	2030	400										24 539,0					24 539,0	
001.02.03.202	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9	-	-	-	2022	-		400,0													400,0	
001.02.03.203	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9	4С-17,18	4ТК-9	114,20	2028	500								16 900,0							16 900,0	
001.02.03.204	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ТМ-3 от 3ДК-11 до 3ТК-11	3ДК-11	3ТК-11	133,50	2024	400				15 823,6											15 823,6	
001.02.03.205	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ	-	-	-	2022	-		173,9													173,9	
001.02.03.206	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ	НС №1	НС №6	-	2025	-					2 128,0										2 128,0	
001.02.03.207	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная МГУ п.Ялга от 11К-ТК-13 до 11К-ТК-20	11К-ТК-13	11К-ТК-20	-	2025	-					1 263,0										1 263,0	
001.02.03.208	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-2, ТМ-5	-	-	-	2022	-		150,0													150,0	
001.02.03.209	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-5 от 5ДК-1 до 5ТК-2	5ДК-1	5СК-2	-	2027	-							7 056,7								7 056,7	
001.02.03.210	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой изоляции участков ТМ-2	-	-	-	2027	-							5 202,0								5 202,0	
001.02.03.211	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ТМ-3 от ЗНО-611 до 3ТК-1 с актуализацией проекта	ЗНО-611	3ТК-1	194,40	2029	400									30 110,0						30 110,0	
001.02.03.212	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6	-	-	-	2028	-								1 560,0							1 560,0	
001.02.03.213	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6	4ДК-5	4ТК-6	63,00	2030	500										21 530,0					21 530,0	
001.02.03.214	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7	-	-	-	2025	0					3 612,0										3 612,0	

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.215	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7	4ТК-6	4ТК-7	326,00	2027	500							38 288,0									38 288,0
001.02.03.216	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14	-	-	-	2030	-									1 470,0							1 470,0
001.02.03.217	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14	3ТК-11	3ТК-14	660,00	2032	400											25 532,0					25 532,0
001.02.03.218	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекресток Лодыгина-Пролетарская)	-	-	-	2027	-							1 738,0									1 738,0
001.02.03.219	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекресток Лодыгина-Пролетарская)	-	-	-	2029	-									23 840,0							23 840,0
001.02.03.220	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5 с заменой трубопровода и части проходного канал (переход через Лямбирское шоссе)	-	-	-	2022	-		392,1														392,1
001.02.03.221	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ТМ-5 с заменой участка трубопровода и части проходного канала (переход через Лямбирское шоссе)	-	-	62,20	2026	500						12 806,0										12 806,0
001.02.03.222	Саранская ТЭЦ-3	Реконструкция ТМ-3 с заменой трубопровода от ЗНО-257 до ЗНО-280 с корректировкой проекта	ЗНО-257	ЗНО-280	459,40	2030	600										22 264,0						22 264,0
001.02.03.223	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-5	-	-	-	2027	-							5 600,0									5 600,0
001.02.03.224	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ТМ-1 с заменой трубопровода от 1ТК-1 до 1ТК-7 с корректировкой проекта	1ТК-1	1ТК-7	55,00	2027	500							34 440,0									34 440,0
001.02.03.225	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ТМ-2 с заменой трубопровода от 2ТК-10 до 2ТК-13 с корректировкой проекта	2ТК-10	2ТК-13	211,00	2030	500										38 460,0						38 460,0
001.02.03.226	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей от ЦТП Коммунистическая,95 от 2/18-ТК-5 до 2/18-ТК-6	-	-	-	2025	-					690,0											690,0
001.02.03.227	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей от ЦТП Коммунистическая,95 от 2/18-ТК-5 до 2/18-ТК-6	2/18-ТК-5	2/18-ТК-6	70,00	2027	100							5 432,3									5 432,3
001.02.03.228	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей от ЦТП-13 С/В от 4/13ТК-1 до вход ж.д.пр.70 лет Октября, 91/2	-	-	-	2025	-					540,0											540,0
001.02.03.229	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей от ЦТП-13 С/В от 4/13ТК-1 до вход ж.д.пр.70 лет Октября, 91/2	4/13ТК-1	вход ж.д.пр.70 лет Октября, 91/2	59,00	2027	200							5 432,3									5 432,3
001.02.03.230	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей с заменой трубопровода и проходного канала т/с от ЦТП Баня №1 2/6-ТК-2а - 2/6-ТК-1а	-	-	-	2025	-					390,0											390,0
001.02.03.231	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей с заменой трубопровода и проходного канала т/с от ЦТП Баня №1 2/6-ТК-2а - 2/6-ТК-1а	2/6-ТК-2а	2/6-ТК-1а	19,00	2027	250							3 820,8									3 820,8
001.02.03.232	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-8 с заменой строительных конструкций от 8НО-5 до 8НО-8	-	-	-	2022	-		394,1														394,1
001.02.03.233	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ТМ-8 с заменой строительных конструкций от 8НО-5 до 8НО-8	8НО-5	8НО-8	197,50	2028	600								21 249,7								21 249,7
001.02.03.234	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчирзации СОДК	-	-	-	2024	-				220,0												220,0
001.02.03.235	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчирзации СОДК	-	-	-	2027	-							2 798,0									2 798,0
001.02.03.236	Котельная кв. 10-11	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от кот кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31	Котельная кв. 10-11	пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31	647,33	2022 - 2023	150-300		42 916,2	37 576,4													80 492,6
001.02.03.237	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от ТМ-4 до ЦТП-15с/в	ТМ-4	ЦТП-15 с/в	218,50	2023	250			17 951,7													17 951,7
001.02.03.238	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-1 мкр С/З	-	-	2 061,50	2023	25-150			73 137,1													73 137,1
001.02.03.239	Котельная Николаевка	Реконструкция трубопроводов отопления п. Николаевка	-	-	679,66	2021 - 2025	100-150	3 999,7		18 507,0		6 256,8											28 763,5
001.02.03.240	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ввода от ТМ-4 до ЦТП-10 с/в с актуализацией проекта	ТМ-4	ЦТП-10 с/в	201,50	2028	250								14 796,0								14 796,0
001.02.03.241	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ввода от ТМ-3 до ЦТП-1 с/в с актуализацией проекта	ТМ-3	ЦТП-1 с/в	101,00	2023	200			5 743,8													5 743,8
001.02.03.242	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ввода от 5ТК-2 - ЦТП 1/1 С/З - 2/1 С/З - 13 городская Больница (участок от 5ТК-6-1 до ТК-)	-	-	302,00	2022	150		7 592,8														7 592,8
001.02.03.243	Котельная Баня 3	Реконструкция ввода тепловых сетей от ЦТП Баня №1 до ЦТП Володарского 60	ЦТП Баня №1	ЦТП Володарского 60	207,85	2023	200-250			16 545,6													16 545,6
001.02.03.244	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Душевой павильон	-	-	368,00	2022	150		10 198,9														10 198,9

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.245	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети от ЦТП Д/сад№40 со строительством участка от 2ТК-7 ТМ-2 до ж/д Ботевградская,84а	2ТК-7 ТМ-2	ж/д Ботевградская,84а	224,00	2024	40-100				5 130,0												5 130,0
001.02.03.246	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопровода от ЦТП-1 ТЭЦ-2 с техпереворужением ЦТП-2 ТЭЦ-2 и строительством участков тепловой сети	-	-	-	2024	-				2 370,0												2 370,0
001.02.03.247	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная МГУ п.Ялга от 11К-ТК-13 до 11К-ТК-20	-	-	221,00	2027	250							25 259,5									25 259,5
001.02.03.248	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопровода от ЦТП-1 ТЭЦ-2 с техпереворужением ЦТП-2 ТЭЦ-2 и строительством участков тепловой сети	-	-	582,00	2026	40-200						31 497,4										31 497,4
001.02.03.249	Котельная 6 мкр.	Реконструкция т/с кот. "6 мкр" Р. Люксембург, 24 с актуализацией проекта	-	-	330,00	2024	200				14 848,1												14 848,1
001.02.03.250	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей от 2ТК/9 до павильона учета по ул. Ботевградская	2ТК/9	павильона учета по ул. Ботевградская	38,00	2022	300		5 648,4														5 648,4
001.02.03.251	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2	-	-	-	2022	-		700,0														700,0
001.02.03.252	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2	ТК Национального Банка	пр. Ленина 2	233,00	2029	40-250									24 341,0							24 341,0
001.02.03.253	Объекты ПАО "Т Плюс"	Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасада Базы Саранских тепловых сетей	-	-	-	2022	-		190,0														190,0
001.02.03.254	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция фасада Базы Саранских тепловых сетей	-	-	-	2026	-						12 335,0										12 335,0
001.02.03.255	Котельная Озерный	Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озерный	-	-	-	2024	-				1 340,0												1 340,0
001.02.03.256	Котельная Озерный	Реконструкция сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озерный	-	-	996,90	2026	40-250						19 745,0										19 745,0
001.02.03.257	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48	-	-	-	2025	-					982,3											982,3
001.02.03.258	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48	от отпая на Грузинскую 25	Республиканская 48	129,00	2027	200							14 744,2									14 744,2
001.02.03.259	Котельная Горяйновка	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка	-	-	-	2032	-											1 690,0					1 690,0
001.02.03.260	Котельная Горяйновка	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка	-	-	36,00	2034	40-65													18 460,0			18 460,0
001.02.03.261	Котельная 3 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З	-	-	-	2024	-				1 050,0												1 050,0
001.02.03.262	Котельная 3 мкр.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З	-	-	502,00	2026	40-150						19 930,0										19 930,0
001.02.03.263	Котельная 3 мкр.	Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З	-	-	-	2024	-				1 037,0												1 037,0
001.02.03.264	Котельная 3 мкр.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З	-	-	279,00	2026	65-150						27 909,2										27 909,2
001.02.03.265	Объекты ПАО "Т Плюс"	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП "Арсенал"	-	-	-	2028	-								3 520,0								3 520,0
001.02.03.266	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП "Арсенал"	-	-	486,00	2030	40-150										40 275,0						40 275,0
001.02.03.267	Котельная 3 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 5ТК-11 до ЦТП-1 3мкр , ЦТП 2 4мкр.	-	-	-	2026	-						1 020,0										1 020,0
001.02.03.268	Котельная 3 мкр.	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от 5ТК-11 до ЦТП-1 3 мкр , ЦТП 2 4 мкр.	5ТК-11	ЦТП-1, ЦТП-2	273,10	2028	200-250								14 590,0								14 590,0
001.02.03.269	Котельная 8 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр , ЦТП-2 8 мкр.	-	-	-	2029	-									2 106,5							2 106,5
001.02.03.270	Котельная 8 мкр.	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр , ЦТП-2 8 мкр.	7ТК-2	ЦТП-1, ЦТП-2	413,00	2031	250-300											18 900,0					18 900,0
001.02.03.271	Котельная 2 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на	-	-	-	2025	-				3 788,0												3 788,0
001.02.03.272	Котельная 2 мкр.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на	-	-	1 598,50	2028	40-200								59 765,0								59 765,0
001.02.03.273	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88	-	-	-	2029	-									2 373,0							2 373,0
001.02.03.274	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88	-	-	493,00	2031	40-150											23 460,0					23 460,0
001.02.03.275	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "Володарского, 92б"	-	-	-	2028	-								1 620,0								1 620,0

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.276	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "Володарского, 92б"	-	-	418,00	2030	40-200										20 010,0						20 010,0
001.02.03.277	Котельная кв. 10-11	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "кв. 9-10 Северный"	-	-	-	2026	-						1 450,0										1 450,0
001.02.03.278	Котельная кв. 10-11	Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "кв. 9-10 Северный"	-	-	609,30	2028	40-150								22 128,0								22 128,0
001.02.03.279	Котельная Осипенко, 57	Реконструкция переемычки между кот. 8 мкр. и кот. Осипенко, 57 участок от кот.8 мкр. до ТК-3 Студенческая 14	кот. 8 мкр.	ТК-3	313,90	2023	150-200			16 154,0													16 154,0
001.02.03.280	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32	-	-	-	2028	-								3 740,0								3 740,0
001.02.03.281	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32	-	-	674,00	2030	40-200										42 343,0						42 343,0
001.02.03.282	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25	-	-	-	2028	-								3 290,0								3 290,0
001.02.03.283	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25	-	-	399,00	2030	40-200										35 100,0						35 100,0
001.02.03.284	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей от ЦТП-7 С/В от отп.на эл1ж.д Косарева.17 до отп.на эл2 ж.д Косарева.17 "под ключ"	ЦТП-7 С/В; отп.на эл1ж.д Косарева. 17	отп.на эл2ж.д Косарева. 17	60,00	2028	200								3 712,0								3 712,0
001.02.03.285	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (2-х трубн.) от ЦТП 13 С/В	-	-	-	2028	-								1 706,3								1 706,3
001.02.03.286	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (2-х трубн.) от ЦТП 13 С/В	-	-	314,00	2028 - 2030	150-200								0,0	0,0	17 477,0						17 477,0
001.02.03.287	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 1-5 С/3 с актуализацией проекта	-	-	242,80	2029	65-150									24 932,0							24 932,0
001.02.03.288	Котельная кв. 10-11	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "М. Расковой, 14в" до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б	-	-	-	2027	-							2 070,0									2 070,0
001.02.03.289	Котельная кв. 10-11	Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "М. Расковой, 14в" до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б	-	-	539,00	2029	40-200									32 950,0							32 950,0
001.02.03.290	Котельная 8 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая	-	-	-	2027	-							2 376,0									2 376,0
001.02.03.291	Котельная 8 мкр.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая	-	-	2 778,32	2029 - 2031	40-150									41 873,0		25 600,0					67 473,0
001.02.03.292	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления от ЦТП 1-1 С/3	-	-	-	2029	-									2 230,0							2 230,0
001.02.03.293	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция сетей отопления от ЦТП 1-1 С/3	-	-	531,60	2031	40-200											23 410,0					23 410,0
001.02.03.294	Котельная 6 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита	-	-	-	2029	-									2 290,0							2 290,0
001.02.03.295	Котельная 6 мкр.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита	-	-	398,00	2031	40-200											21 400,0					21 400,0
001.02.03.296	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/3	-	-	-	2030	-										1 750,0						1 750,0
001.02.03.297	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/3	5ТК-14	Ввод на ЦТП 66	109,00	2032	250												22 871,0				22 871,0
001.02.03.298	Котельная 6 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73	-	-	-	2025	-					1 266,0											1 266,0
001.02.03.299	Котельная 6 мкр.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73	-	-	1 426,00	2027	40-200							33 320,0									33 320,0
001.02.03.300	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/3	-	-	-	2030	-										1 570,0						1 570,0
001.02.03.301	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/3	-	-	386,02	2032	40-125												21 476,0				21 476,0
001.02.03.302	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/3	-	-	-	2030	-										1 530,0						1 530,0
001.02.03.303	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/3	-	-	555,00	2032	65-150												21 073,0				21 073,0
001.02.03.304	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63	-	-	-	2030	-										1 590,0						1 590,0
001.02.03.305	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63	-	-	211,00	2032	80-150												22 443,0				22 443,0

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.306	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З	-	-	-	2030	-										1 765,0						1 765,0
001.02.03.307	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З	-	-	969,55	2032	40-150												22 965,0				22 965,0
001.02.03.308	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В	-	-	-	2030	-										1 126,0						1 126,0
001.02.03.309	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В	-	-	763,35	2032	40-150												21 933,7				21 933,7
001.02.03.310	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 3-2 мкр. С/З	-	-	-	2030	-										2 208,8						2 208,8
001.02.03.311	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 3-2 мкр. С/З	-	-	459,30	2032	40-150												23 502,0				23 502,0
001.02.03.312	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З	-	-	-	2031	-											1 230,0					1 230,0
001.02.03.313	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З	-	-	697,00	2033	40-150													16 050,0			16 050,0
001.02.03.314	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З	-	-	-	2031	-											874,9					874,9
001.02.03.315	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З	-	-	190,00	2033	65-125												13 900,0				13 900,0
001.02.03.316	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В	-	-	-	2031	-											1 490,0					1 490,0
001.02.03.317	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В	-	-	464,00	2033	40-200													15 735,0			15 735,0
001.02.03.318	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В	-	-	-	2031	-											2 010,0					2 010,0
001.02.03.319	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В	-	-	344,90	2033	40-200													16 880,0			16 880,0
001.02.03.320	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В	-	-	-	2031	-											1 430,0					1 430,0
001.02.03.321	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В	-	-	377,90	2033	40-100													15 770,0			15 770,0
001.02.03.322	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП МГУ	-	-	-	2032	-												1 600,0				1 600,0
001.02.03.323	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ввода и трубопроводов отопления от ЦТП МГУ	-	-	319,00	2034	70-200														21 221,0		21 221,0
001.02.03.324	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З	-	-	-	2031	-											3 330,0					3 330,0
001.02.03.325	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З	-	-	984,00	2033	40-150													16 560,0			16 560,0
001.02.03.326	Котельная Осипенко, 57	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова	-	-	-	2031	-											1 430,0					1 430,0
001.02.03.327	Котельная Осипенко, 57	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова	-	-	228,00	2033	40-200													15 445,0			15 445,0
001.02.03.328	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (2-х трубн.) от ЦТП 6 С/В	-	-	-	2031	-											1 260,0					1 260,0
001.02.03.329	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (2-х трубн.) от ЦТП 6 С/В	-	-	362,00	2033	40-150													12 420,0			12 420,0
001.02.03.330	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП "Кв.9-10 Южный"	-	-	-	2031	-											1 380,0					1 380,0
001.02.03.331	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП "Кв.9-10 Южный"	-	-	375,00	2033	100-250													17 261,0			17 261,0
001.02.03.332	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23	-	-	-	2032	-												3 920,0				3 920,0
001.02.03.333	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23	-	-	1 250,00	2034	40-150														35 223,0		35 223,0
001.02.03.334	Котельная кв. 107	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская	-	-	-	2024	-				2 680,0												2 680,0
001.02.03.335	Котельная кв. 107	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская	-	-	602,50	2026	40-150						22 420,6										22 420,6
001.02.03.336	Котельная Лисма	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма	-	-	-	2024	-				2 385,0												2 385,0
001.02.03.337	Котельная Лисма	Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма	-	-	374,00	2026	65-250						20 223,0										20 223,0

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.																	Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
001.02.03.338	Котельная 2 мкр.	Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-2 мкр С/З	-	-	62,40	2022	65-150		1 757,9													1 757,9			
001.02.03.339	Котельная 3 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54	-	-	-	2029	-								1 490,0							1 490,0			
001.02.03.340	Котельная 3 мкр.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54	-	-	184,50	2031	40-150									15 800,0						15 800,0			
001.02.03.341	Котельная Осипенко, 57	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а	-	-	-	2029	-								3 860,0							3 860,0			
001.02.03.342	Котельная Осипенко, 57	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а	-	-	318,00	2031	65-150									17 600,0						17 600,0			
001.02.03.343	Котельная 3 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54	-	-	-	2032	-										3 403,0					3 403,0			
001.02.03.344	Котельная 3 мкр.	Реконструкция тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54	кот. 3 мкр.	ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54	160,00	2034	200-250												25 780,0			25 780,0			
001.02.03.345	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3	-	-	-	2032	-										1 074,0					1 074,0			
001.02.03.346	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3	7ТК-2	7ТК-3	152,50	2034	600												18 030,0			18 030,0			
001.02.03.347	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11	-	-	-	2032	-										1 490,0					1 490,0			
001.02.03.348	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11	5С-25.26	5ТК-11	245,00	2034	400												22 791,0			22 791,0			
001.02.03.349	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В	-	-	-	2032	-										1 600,0					1 600,0			
001.02.03.350	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В	-	-	275,00	2034	40-150												22 766,0			22 766,0			
001.02.03.351	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З	-	-	-	2032	-										1 630,0					1 630,0			
001.02.03.352	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З	-	-	536,00	2034	40-125												22 240,0			22 240,0			
001.02.03.353	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41	-	-	-	2033	-										3 355,0					3 355,0			
001.02.03.354	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41	-	-	755,00	2035	40-300												22 630,0			22 630,0			
001.02.03.355	Котельная Луховка	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные	-	-	-	2026	-					2 102,5										2 102,5			
001.02.03.356	Котельная Луховка	Реконструкция трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные	-	-	1 102,00	2028 - 2032	40-200								18 932,0			12 158,0				31 090,0			
001.02.03.357	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40	-	-	-	2033	-											1 080,0				1 080,0			
001.02.03.358	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40	ТК-15А кв. 88	ТК-12А д/с №40	292,20	2035	250-300													13 490,0		13 490,0			
001.02.03.359	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон	-	-	-	2033	-											1 430,0				1 430,0			
001.02.03.360	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон	-	-	93,00	2035	60-150													17 725,0		17 725,0			
001.02.03.361	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15	-	-	-	2033	-											1 306,9				1 306,9			
001.02.03.362	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15	ТК-3А	ЦТП Демократическая, 15	25,00	2035	250													15 760,0		15 760,0			
001.02.03.363	Котельная Баня 3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3	-	-	-	2033	-											1 983,4				1 983,4			
001.02.03.364	Котельная Баня 3	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3	-	-	273,00	2035	40-150													19 620,0		19 620,0			
001.02.03.365	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10	-	-	-	2033	-											1 087,3				1 087,3			
001.02.03.366	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10	3ТК9-1	3ТК10	-	2035	-													18 790,0		18 790,0			
001.02.03.367	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ввод на ул. Полежаева, 66	-	-	-	2033	-											2 530,0				2 530,0			
001.02.03.368	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция трубопроводов отопления от Ввод на ул. Полежаева, 66	-	-	634,00	2035	40-150													29 420,0		29 420,0			
001.02.03.369	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В	-	-	-	2033	-												908,0			908,0			
001.02.03.370	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В	-	-	321,00	2035	40-65													11 389,0		11 389,0			
001.02.03.371	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В	-	-	-	2033	-											1 550,0				1 550,0			

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.																
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего за 2021-2035	
001.02.03.372	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В	-	-	237,00	2035	65-250														20 560,0	20 560,0		
001.02.03.373	Котельная Кирзавод	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод	-	-	-	2033	-												1 247,2			1 247,2		
001.02.03.374	Котельная Кирзавод	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод	-	-	114,00	2035	40-100														17 760,0	17 760,0		
001.02.03.375	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция по организации ОПС на объектах тепловых сетей	-	-	-	2022	-		8 754,1													8 754,1		
001.02.03.376	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция по организации ОПС на объектах тепловых сетей "верхний уровень"	-	-	-	2026	-						2 538,0									2 538,0		
001.02.03.377	Объекты ПАО "Т Плюс"	Проектно-изыскательские работы по реконструкции здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли	-	-	-	2026	-						870,0									870,0		
001.02.03.378	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли	-	-	-	2028	-							6 875,0								6 875,0		
001.02.03.379	Объекты ПАО "Т Плюс"	Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания теплой стоянки базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли	-	-	-	2022	-		500,0													500,0		
001.02.03.380	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция здания теплой стоянки базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли	-	-	-	2026	-						15 771,0									15 771,0		
001.02.03.381	Объекты ПАО "Т Плюс"	Техническое перевооружение строительных конструкций зданий Саранских тепловых сетей	-	-	-	2021	-	1 200,0														1 200,0		
001.02.03.382	Объекты ПАО "Т Плюс"	Техпереворужение диспетчерской АО "СТТ" с установкой ЖК экрана	-	-	-	2021	-	11 474,8														11 474,8		
001.02.03.383	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 1-5 мкр СЗ	-	-	1 322,45	2021	25-100	10 426,0														10 426,0		
001.02.03.384	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение участка тепловых сетей ввода от ТМ-4 до ЦТП -9с/в	ТМ-4	ЦТП -9с/в	110,80	2021	250	4 914,5														4 914,5		
001.02.03.385	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение ввода тепловых сетей на ЦТП Коммунистическая 17б	-	-	175,01	2021	200	5 270,3														5 270,3		
001.02.03.386	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение участка тепловых сетей ввода от 5ТК-13 до ЦТП 1-2 7мкр	5ТК-13	ЦТП 1-2	480,69	2021	250	12 535,8														12 535,8		
001.02.03.387	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение ввода тепловых сетей на ЦТП Большевистская, 25	-	-	280,45	2021	250-300	14 068,4														14 068,4		
001.02.03.388	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение ввода тепловых сетей на ЦТП Володарского 92б с отпаями до пр. Ленина 49-47	-	-	680,30	2021	80-250	16 962,5														16 962,5		
001.02.03.389	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение узлов учета Тепловой энергии на ЦТП	-	-	-	2021	-	700,0														700,0		
001.02.03.390	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение участка тепловых сетей ввода от ТМ-4 до ЦТП -17с/в	ТМ-4	ЦТП -17с/в	350,55	2021	250-300	14 659,7														14 659,7		
001.02.03.391	Котельная кв. 107	Перевод тепл.нагрузки с котельной "Квартал 107" на Саранскую ТЭЦ-2	-	-	226,86	2021 - 2022	300	28 389,9	27 967,6													56 357,5		
001.02.03.392	Объекты ПАО "Т Плюс"	Техническое перевооружение учета квартальной сетевой воды ГВС	-	-	-	2021	-	83 500,6														83 500,6		
001.02.03.393	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение ТМ-8 с приведением строительных конструкций в нормативное состояние	-	-	195,60	2021	600	11 917,0														11 917,0		
001.02.03.394	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение металлоконструкций вантового перехода ТМ-4 с устройством АКЗ	-	-	-	2021	-	697,5														697,5		
001.02.03.395	Саранская ТЭЦ-2	Техпереворужение металлоконструкций вантового перехода ТМ-3 с устройством АКЗ	-	-	-	2021	-	776,2														776,2		
001.02.03.396	Саранская ТЭЦ-2	Оборудование не требующее монтажа	-	-	-	2021 - 2035	-	2 587,0	63,5		1 822,7	1 986,0	2 000,0	2 268,0	2 300,0	2 368,0	2 474,0	2 586,0	2 702,0	2 824,0	2 951,0	3 083,0	32 015,2	
001.02.03.397	Саранская ТЭЦ-2	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап I	-	-	1 140,00	2022	25-150		24 901,5													24 901,5		
001.02.03.398	Саранская ТЭЦ-2	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап II	-	-	891,75	2022	25-150		21 820,7													21 820,7		
001.02.03.399	Саранская ТЭЦ-2	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап III	-	-	1 122,64	2022	25-100		22 039,0													22 039,0		
001.02.03.400	Саранская ТЭЦ-2	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап IV	-	-	1 049,30	2022	32-100		22 459,0													22 459,0		
001.02.03.401	Саранская ТЭЦ-2	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск . Район №1	-	-	553,50	2031	50-150										15 220,0					15 220,0		
001.02.03.402	Саранская ТЭЦ-2	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск.Район №2	-	-	103,00	2028	50-100							23 932,0								23 932,0		
001.02.03.403	Саранская ТЭЦ-2	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск . Район №3	-	-	703,00	2032	50-150											14 000,0				14 000,0		
001.02.03.404	Саранская ТЭЦ-2	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск . Район №4	-	-	610,00	2029	50-150								19 918,0							19 918,0		
001.02.03.405	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловых сетей на полимерные трубы.Тепловые сети ЦТП-2 пос.ТЭЦ-2. Адрес:Республика Мордовия, город Саранск, Октябрьский район, ТП-2 района ТЭЦ-2	-	-	1 457,99	2023	20-150			182 325,2												182 325,2		

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.406	Котельная Московская, 48	Оптимизация схемы теплоснабжения г.о. Саранск с переключением МКД Московская, 17 на кот. Московская, 48	-	-	-	2022	-		7 893,8														7 893,8
001.02.03.407	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей от ЦТП-1 кот.6 мкр. в сторону Энгельса, 11а от 3/6-ТК-3 до 3/6-ТК-4 "под ключ"	3/6-ТК-3	3/6-ТК-4	92,00	2026	150						5 699,7										5 699,7
001.02.03.408	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей ввод на ГПТУ№29 от 1/16СК-1 до 1/16ТК-5 "под ключ"	1/16СК-1	1/16ТК-5	90,50	2024	200				15 997,9												15 997,9
001.02.03.409	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей от Кот.2 мкр от 2К-ТК-28 до 2К-ТК-29 "под ключ"	2К-ТК-28	2К-ТК-29	94,00	2024	100				6 079,0												6 079,0
001.02.03.410	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей от ЦТП-Коммунистическая, 95а от 2/18-ТК-8 до входа в ж.д ул.Ст.Разина, 23 "под ключ"	2/18-ТК-8	ж.д ул.Ст.Разина, 23	47,00	2025	150					3 564,0											3 564,0
001.02.03.411	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей с заменой трубопровода и проходного канала т/с : ТМ-2 (2СК-4-1 - 2СК-4-2)	-	-	-	2025	-					485,0											485,0
001.02.03.412	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей с заменой трубопровода и проходного канала т/с : ТМ-2 (2СК-4-1 - 2СК-4-2)	2СК-4-1	2СК-4-2	32,50	2026	600						5 042,8										5 042,8
001.02.03.413	Котельная 8 мкр.	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей с заменой трубопровода и полупроходного канала т/с : от кот.8мкр.(8К-ТК-6 - 8К-ТК-7)	-	-	-	2025	-					400,0											400,0
001.02.03.414	Котельная 8 мкр.	Реконструкция участка тепловых сетей с заменой трубопровода и полупроходного канала т/с : от кот.8мкр.(8К-ТК-6 - 8К-ТК-7)	8К-ТК-6	8К-ТК-7	22,00	2026	150						4 092,9										4 092,9
001.02.03.415	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей с заменой трубопровода и проходных/полупроходных каналов т/с : ввод ЦТП 1-5мкр.С/3 (1/10-ТК-16 через А.Лусс)	-	-	-	2025	-					310,0											310,0
001.02.03.416	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей с заменой трубопровода и проходных/полупроходных каналов т/с : ввод ЦТП 1-5мкр.С/3 (1/10-ТК-16 через А.Лусс)	-	-	95,00	2026	200						3 115,6										3 115,6
001.02.03.417	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция тепловой изоляции участка от 4НО-11 до 4НО-14	4НО-11	4НО-14	-	2023	-			3 578,9													3 578,9
001.02.03.418	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция тепловой изоляции участка от 2НО-13 до 2НО-26	2НО-13	2НО-26	-	2023 - 2024	-			9 464,6	3 725,7												13 190,3
001.02.03.419	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция тепловой изоляции участка от 3НО-308 до 3НО-380	3НО-308	3НО-380	-	2023	-			11 072,8													11 072,8
001.02.03.420	Объекты ПАО "Т Плюс"	Реконструкция тепловой изоляции участка от 7НО-6 до 7НО-15	7НО-6	7НО-15	-	2023	-			15 900,0													15 900,0
001.02.03.421	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей от кот. 3 мкр. от 3К-ТК-3 до 3К-ТК-4 "под ключ"	3К-ТК-3	3К-ТК-4	74,00	2025	250					8 315,0											8 315,0
001.02.03.422	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввод на ЦТП 1-8 С/3 от 1/19-СК-1 до 1/19-ТК-1А	-	-	-	2025	-					710,0											710,0
001.02.03.423	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция участка тепловых сетей ввод на ЦТП 1-8 С/3 от 1/19-СК-1 до 1/19-ТК-1А	1/19-СК-1	1/19-ТК-1А	91,00	2027	250							8 167,0									8 167,0
001.02.03.424	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от отп.на ЦОП до 7НО-25	-	-	-	2026	-						2 320,0										2 320,0
001.02.03.425	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от отп.на ЦОП до 7НО-25	отп.на ЦОП	7НО-25	149,00	2028	600								41 602,0								41 602,0
001.02.03.426	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети (Тепловая сеть к жилому дому № 48 по ул.Фурманова) по адресу: г. Саранск, Ленинский район, ул. Фурманова, д. 48*			-	2028	-								266,0								266,0
001.02.03.427	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети (Тепловая сеть к жилому дому № 48 по ул.Фурманова) по адресу: г. Саранск, Ленинский район, ул. Фурманова, д. 48*			-	2030	-										2 695,0						2 695,0
001.02.03.428	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции теплотрассы по адресу: г.о. Саранск, р.п. Луховка, ул. Рабочая, 29 и тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (Тепловые сети с сетью горячего водоснабжения к детскому саду № 83) по адресу: г.о. Саранск, р.п. Луховка, ул. Рабочая, д. 31а*			-	2024	-				53,0												53,0
001.02.03.429	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы по адресу: г.о. Саранск, р.п. Луховка, ул. Рабочая, 29 и тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (Тепловые сети с сетью горячего водоснабжения к детскому саду № 83) по адресу: г.о. Саранск, р.п. Луховка, ул. Рабочая, д. 31а*			-	2026	-						686,0										686,0
001.02.03.430	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, Октябрьский район, ул. Т. Бибиной, от жилого дома №20 а до жилого дома №22 а; Тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по ул. Т. Бибиной, 20 а, от точки врезки в подвале ж.д. до наружной стены ж.д. 20 а; Сети горячего водоснабжения по ул. Т. Бибиной, 22 а от наружной стены ж. д. 20 а до ввода в ж. д. 22 а по ул. Т. Бибиной*			-	2024	-				142,0												142,0

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.431	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск , Октябрьский район, ул. Т. Бибиной, от жилого дома №20 а до жилого дома №22а; Тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по ул. Т. Бибиной,20а,от точки врезки в подвале ж.д. до наружной стены ж.д. 20а;Сети горячего водоснабжения по ул. Т. Бибиной, 22а от наружной стены ж. д. 20а до ввода в ж. д. 22а по ул. Т. Бибиной*			-	2025	-					1 438,0											1 438,0
001.02.03.432	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к административному зданию) по адресу: г. Саранск, Ленинский район, ул. Федосеенко от существующей сети по ул. Федосеенко к адм. здан. №2а*			-	2028	-								106,0								106,0
001.02.03.433	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к административному зданию) по адресу: г. Саранск, Ленинский район, ул. Федосеенко от существующей сети по ул. Федосеенко к адм. здан. №2а*			-	2030	-										1 077,0						1 077,0
001.02.03.434	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети к административному зданию (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, Ленинский район, ул. Б. Хмельницкого от сущ.сети по ул. Б.Хмельницкого к адм. здан. №57*			-	2024	-				222,0												222,0
001.02.03.435	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети к административному зданию (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, Ленинский район, ул. Б. Хмельницкого от сущ.сети по ул. Б.Хмельницкого к адм. здан. №57*			-	2025	-					2 145,0											2 145,0
001.02.03.436	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к детскому саду № 73) по адресу: г. Саранск, ул. Федосеенко, д. 12*			-	2030	-										103,0						103,0
001.02.03.437	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к детскому саду № 73) по адресу: г. Саранск, ул. Федосеенко, д. 12*			-	2032	-												1 044,0				1 044,0
001.02.03.438	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения к ж/д (Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к жилым домам) по адресу: г. Саранск, ул. Коваленко, от жилого дома №33 к жилым домам № 37, 39*			-	2024	-				239,0												239,0
001.02.03.439	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения к ж/д (Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к жилым домам) по адресу: г. Саранск, ул. Коваленко, от жилого дома №33 к жилым домам № 37, 39*			-	2025	-					2 413,0											2 413,0
001.02.03.440	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения к ж/д (Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к жилому дому) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, от ТП по ул. Республиканская к жилому дому № 22а*			-	2029	-									203,0							203,0
001.02.03.441	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения к ж/д (Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к жилому дому) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, от ТП по ул. Республиканская к жилому дому № 22а*			-	2031	-											2 248,0					2 248,0
001.02.03.442	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения к ж/д (Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к жилому дому) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, от ТП по ул. Республиканская к жилому дому № 22а*			-	2029	-									354,0							354,0
001.02.03.443	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения к ж/д (Тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения к жилому дому) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, от ТП по ул. Республиканская к жилому дому № 22а*			-	2031	-											3 976,0					3 976,0
001.02.03.444	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Волгоградская,114,114а, 124а,138а,138б, от точки врезки в подвале ж.д.128 до тк*			-	2027	-							237,0									237,0
001.02.03.445	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Волгоградская,114,114а, 124а,138а,138б, от точки врезки в подвале ж.д.128 до тк*			-	2029	-									2 894,0							2 894,0
001.02.03.446	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, пр.60 лет Октября,17а, от ввода в ж.д. 17а до наружной стены ж.д. 17а по пр.60 лет Октября; ул. Семашко,22,от ввода в ж.д. по ул. Семашко,22 до точки врезки*			-	2024	-				138,0												138,0

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.447	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, пр.60 лет Октября,17а, от ввода в ж.д. 17а до наружной стены ж.д. 17а по пр.60 лет Октября; ул. Семашко,22,от ввода в ж.д. по ул. Семашко,22 до точки врезки*			-	2026	-						1 492,0										1 492,0
001.02.03.448	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул.Воинова, 26, от ввода в жд 26 по ул. Воинова до наружной стены ж.д. 26*			-	2024	-				261,0												261,0
001.02.03.449	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул.Воинова, 26, от ввода в жд 26 по ул. Воинова до наружной стены ж.д. 26*			-	2026	-						2 649,0										2 649,0
001.02.03.450	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сеть и сети горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Б. Хмельницкого, д. 42, 44*			-	2031	-											217,0					217,0
001.02.03.451	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети и сети горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Б. Хмельницкого, д. 42, 44*			-	2033	-												2 190,0				2 190,0
001.02.03.452	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Ульянова, 4, 4а			-	2024	-				220,0												220,0
001.02.03.453	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Ульянова, 4, 4а*			-	2026	-						2 423,0										2 423,0
001.02.03.454	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, к станции скорой мед. помощи по пр. 60 лет Октября, д. 2а*			-	2025	-					420,0											420,0
001.02.03.455	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, к станции скорой мед. помощи по пр. 60 лет Октября, д. 2а*			-	2027	-							4 671,0									4 671,0
001.02.03.456	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Расковой, 15б, 15г, от ввода в ж. д. 15б до наружной стены ж. д. 15г*			-	2032	-												261,0				261,0
001.02.03.457	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Расковой, 15б, 15г, от ввода в ж. д. 15б до наружной стены ж. д. 15г*			-	2034	-														2 900,0		2 900,0
001.02.03.458	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Б. Хмельницкого, д. 42, 44*			-	2024	-				237,0												237,0
001.02.03.459	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловая сеть с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Б. Хмельницкого, д. 42, 44*			-	2026	-						2 300,0										2 300,0
001.02.03.460	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, д. 143*			-	2030	-										396,0						396,0
001.02.03.461	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, д. 143*			-	2032	-												4 403,0				4 403,0
001.02.03.462	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Мичурина, д.1*			-	2024	-				395,0												395,0
001.02.03.463	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети и сети горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Мичурина, д.1*			-	2025	-					3 896,0											3 896,0
001.02.03.464	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Воинова,2 к.3, от ввода в ж.д. по ул. Воинова,2 к.3 до наружной стены ж.д.*			-	2031	-											90,0					90,0
001.02.03.465	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Воинова,2 к.3, от ввода в ж.д. по ул. Воинова,2 к.3 до наружной стены ж.д.*			-	2033	-												910,0				910,0
001.02.03.466	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, д. 143*			-	2028	-								342,0								342,0
001.02.03.467	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, д. 143*			-	2030	-										3 255,0						3 255,0
001.02.03.468	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Мичурина, д.1*			-	2024	-				358,0												358,0
001.02.03.469	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловая сеть и сеть горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Мичурина, д.1*			-	2025	-					3 619,0											3 619,0
001.02.03.470	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети к административному зданию по адресу: г. Саранск, от			-	2031	-											220,0					220,0

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
		админ.здания №52 по ул. Советская к админ зданию №21 по ул. Пролетарская*																					
001.02.03.471	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети к административному зданию по адресу: г. Саранск, от админ.здания №52 по ул. Советская к админ зданию №21 по ул. Пролетарская*			-	2033	-													2 120,0			2 120,0
001.02.03.472	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкция тепловой сети (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, Ленинский район, ул. Советская к административному зданию № 30; ул. Советская к административному зданию № 75а; г. Саранск, Ленинский район, от существующей сети до здания №4 по проспекту Ленина; г. Саранск, Ленинский район, от существующей сети до здания № 34 по ул. Советская*			-	2027	-							194,0									194,0
001.02.03.473	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, Ленинский район, ул. Советская к административному зданию № 30; ул. Советская к административному зданию № 75а; г. Саранск, Ленинский район, от существующей сети до здания №4 по проспекту Ленина; г. Саранск, Ленинский район, от существующей сети до здания № 34 по ул. Советская*			-	2029	-									2 354,0							2 354,0
001.02.03.474	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети по адресу: г. Саранск, ул. Севастопольская, от сущ. сети до жилого дома №40*			-	2032	-												274,0				274,0
001.02.03.475	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети по адресу: г. Саранск, ул. Севастопольская, от сущ. сети до жилого дома №40*			-	2034	-														2 673,0		2 673,0
001.02.03.476	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Лихачева 19,19/1, от точки врезки в подвале ж.д.Лихачева,19 до наружной стены ж.д.19; г. Саранск,ул. лихачева,38, от границы раздела до наружной стены ж.д.Лихачева,38*			-	2033	-													151,0			151,0
001.02.03.477	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул. Лихачева 19,19/1, от точки врезки в подвале ж.д.Лихачева,19 до наружной стены ж.д.19; г. Саранск,ул. лихачева,38, от границы раздела до наружной стены ж.д.Лихачева,38*			-	2035	-															1 622,0	1 622,0
001.02.03.478	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, д. 143а*			-	2030	-										100,0						100,0
001.02.03.479	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, д. 143а*			-	2032	-												919,0				919,0
001.02.03.480	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети и сети горячего водоснабжения к ж. д (Сооружение коммунального хозяйства) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, д. 39*			-	2024	-				298,0												298,0
001.02.03.481	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети и сети горячего водоснабжения к ж. д (Сооружение коммунального хозяйства) по адресу: г. Саранск, ул. Республиканская, д. 39*			-	2025	-					3 015,0											3 015,0
001.02.03.482	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети и сети горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, к ж. д. № 5 по Лямбирскому шоссе*			-	2033	-													164,0			164,0
001.02.03.483	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети и сети горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, к ж. д. № 5 по Лямбирскому шоссе*			-	2035	-															1 854,0	1 854,0
001.02.03.484	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, к ж. д. № 2 корп. 1 по ул. Воинова; г. Саранск, к ж. д. № 26 корп. 1 по ул. Воинова*			-	2033	-													146,0			146,0
001.02.03.485	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, к ж. д. № 2 корп. 1 по ул. Воинова; г. Саранск, к ж. д. № 26 корп. 1 по ул. Воинова*			-	2035	-															1 672,0	1 672,0
001.02.03.486	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети по адресу: г. Саранск, от тепловой камеры по ул. Вокзальная до здания №161 по ул. Рабочая через тер. УФСИН*			-	2026	-						1 024,0										1 024,0
001.02.03.487	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети по адресу: г. Саранск, от тепловой камеры по ул. Вокзальная до здания №161 по ул. Рабочая через тер. УФСИН*			-	2028	-								10 351,0								10 351,0
001.02.03.488	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети по адресу: г. Саранск, от тепловой камеры по ул. Вокзальная до здания №161 по ул. Рабочая через тер. УФСИН*			-	2027	-							118,0									118,0
001.02.03.489	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети по адресу: г. Саранск, от тепловой камеры по ул. Вокзальная до здания №161 по ул. Рабочая через тер. УФСИН*			-	2029	-									1 196,0							1 196,0

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Капитальные затраты без НДС, тыс.руб.															Всего за 2021-2035
								2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.490	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сеть по адресу: г. Саранск, от тепловой камеры по ул. Вокзальная до здания №161 по ул. Рабочая через тер. УФСИН*			-	2025	-					482,0											482,0
001.02.03.491	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети по адресу: г. Саранск, от тепловой камеры по ул. Вокзальная до здания №161 по ул. Рабочая через тер. УФСИН*			-	2027	-						4 878,0										4 878,0
001.02.03.492	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Воинова, от жилого дома № 31 к нежилому зданию № 29*			-	2028	-							156,0									156,0
001.02.03.493	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети с сетью горячего водоснабжения (теплоснабжение) по адресу: г. Саранск, ул. Воинова, от жилого дома № 31 к нежилому зданию № 29*			-	2030	-									1 576,0							1 576,0
001.02.03.494	Саранская ТЭЦ-2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции сети горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул.Фурманова, 48, от границы раздела (тк) до наружн. стены ж.д. 48 по ул. Фурманова*			-	2027	-						162,0										162,0
001.02.03.495	Саранская ТЭЦ-2	Реконструкция сети горячего водоснабжения по адресу: г. Саранск, ул.Фурманова, 48, от границы раздела (тк) до наружн. стены ж.д. 48 по ул. Фурманова*			-	2029	-									1 633,0							1 633,0
Итого по мероприятиям "Мордовский" филиал ПАО "Т Плюс"								241 672,8	207 553,0	420 999,3	87 995,3	59 627,1	261 714,6	245 668,2	275 399,0	288 598,5	286 683,8	197 138,9	233 963,7	165 003,9	195 035,0	195 375,0	3 362 428,0

6.6.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК» отсутствуют.

6.6.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО № 4 ОАО «РЖД» отсутствуют.

6.6.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО»

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «ТСО» отсутствуют.

6.6.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М» отсутствуют.

Раздел 7. Предложения по переводу существующих 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

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных г.о. Саранска все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в актуализированной схеме теплоснабжения предложения по переводу потребителей с открытой схемы горячего водоснабжения на закрытую отсутствуют.

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.

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных г.о. Саранска, все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в актуализированной схеме теплоснабжения предложения по переводу потребителей с открытой схемы горячего водоснабжения на закрытую отсутствуют.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 находится один источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» Саранская ТЭЦ-2.

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Саранской ТЭЦ-2 приведены в таблице 46.

Топливо-энергетические балансы Саранской ТЭЦ-2 приведены в таблице 47.

Таблица 46. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Саранской ТЭЦ-2

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник теплоснабжения - Саранская ТЭЦ-2														
Максимальный часовой расход природного газа в отопительный период	тыс. м³/ч	109,6	110,3	110,6	111,7	111,5	112,2	113,2	112,8	112,7	112,6	113,5	113,4	113,0
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	тыс. м³/ч	38,4	38,6	38,7	39,1	39,1	39,3	39,7	39,5	39,5	39,4	39,8	39,7	39,6

Таблица 47. Топливо-энергетический баланс Саранской ТЭЦ-2

Показатель, един. изм.	Источник теплоснабжения - Саранская ТЭЦ-2													
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Выработка ЭЭ, тыс. кВт ч	1 122 054	1 057 222	1 041 508	1 053 614	1 052 031	1 059 256	1 070 387	1 065 938	1 064 942	1 063 332	1 073 806	1 072 537	1 068 373	
- по теплофикационному циклу	689 360	649 529	741 442	753 548	751 965	759 189	770 320	765 871	764 876	763 266	773 740	772 471	768 307	
- по конденсационному циклу	432 694	407 693	300 066	300 066	300 066	300 066	300 066	300 066	300 066	300 066	300 066	300 066	300 066	
Отпуск ЭЭ, тыс. кВт ч	996 893	939 565	923 885	935 991	934 408	941 632	952 764	948 315	947 319	945 709	956 183	954 914	950 750	
Отпуск ТЭ, Гкал	1 351 782	1 413 961	1 415 832	1 436 256	1 435 993	1 450 856	1 467 995	1 464 557	1 465 064	1 461 308	1 480 020	1 477 926	1 476 309	
- с паром	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- с коллекторов с горячей водой	1 351 782	1 413 961	1 415 832	1 436 256	1 435 993	1 450 856	1 467 995	1 464 557	1 465 064	1 461 308	1 480 020	1 477 926	1 476 309	
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1 347 361	1 409 077	1 410 878	1 431 302	1 431 039	1 445 902	1 463 041	1 459 603	1 460 110	1 456 354	1 475 066	1 472 972	1 471 355	
Выработка тепловой энергии регулируемыми и нерегулируемыми (сверх нужд регенерации) отборами турбоагрегатов, тыс. Гкал	1 611 375	1 696 753	1 698 998	1 719 422	1 719 160	1 734 023	1 751 161	1 747 723	1 748 231	1 744 474	1 763 187	1 761 092	1 759 475	
Затрачено условного топлива всего, т у.т, в том числе	531 474	531 984	525 184	530 825	530 697	534 327	538 545	536 622	536 796	535 575	538 840	537 722	535 756	
на выработку электроэнергии, т у.т.	342 591	333 093	327 350	330 048	329 770	331 378	333 771	332 782	332 622	332 246	334 491	334 238	333 351	
на выработку тепловой энергии, т у.т.	188 883	198 891	197 834	200 777	200 927	202 949	204 774	203 840	204 174	203 329	204 349	203 484	202 405	
УРУТ на отпуск электрической энергии, г/кВт*ч	343,7	354,5	354,3	352,6	352,9	351,9	350,3	350,9	351,1	351,3	349,8	350,0	350,6	
- по теплофикационному циклу	327,9	338,3	250,1	249,6	249,7	249,3	248,8	249,1	249,0	249,1	248,7	248,7	249,0	
- по конденсационному циклу	368,7	380,3	398,1	398,1	398,1	398,1	398,1	398,1	398,1	398,1	398,1	398,1	398,1	
УРУТ на выработку электрической энергии, г/кВт*ч	305,3	315,1	314,3	313,3	313,5	312,8	311,8	312,2	312,3	312,5	311,5	311,6	312,0	
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	139,73	140,66	139,73	139,79	139,92	139,88	139,49	139,18	139,36	139,14	138,07	137,68	137,10	
Затрачено природного газа, тут	531 456	531 966	525 166	530 807	530 679	534 309	538 527	536 604	536 778	535 557	538 822	537 704	535 738	
Затрачено мазута, тут	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	

8.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1

В зоне деятельности ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс" помимо Саранской ТЭЦ-2 находится 22 отопительных котельных. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных приведены в таблице 48.

Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №1 с учетом собственных нужд приведена в таблице 49.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №1 приведены в таблицах 50–51 соответственно.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 приведены в таблице 52.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в таблице 53.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 приведены в таблицах 54–55.

Значения в таблицах 48-55 для котельной по ул. Московская, 119 в 2023 году представлены за период после ее передачи в эксплуатацию от МП «Саранскгорводоканал» филиалу "Мордовский" ПАО "Т Плюс".

Таблица 48. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
1	Котельная кв. 107	газ	25 146,0	26 061,1	28 255,6	27 953,4	27 953,4	27 953,4	27 953,4	27 953,4	27 953,4	27 953,4	27 953,4	27 953,4
2	Котельная кв. 10-11	газ	61 721,0	64 133,1	64 133,1	64 133,1	64 133,1	64 133,1	63 820,1	63 820,1	63 820,1	63 820,1	63 820,1	63 820,1
3	Котельная 2 мкр.	газ	44 045,0	45 637,9	45 637,9	45 637,9	45 637,9	42 266,7	42 266,7	42 266,7	42 266,7	42 266,7	42 266,7	42 266,7
4	Котельная 3 мкр.	газ	42 200,0	43 951,6	43 951,6	43 951,6	43 951,6	43 951,6	43 951,6	43 951,6	43 639,7	43 639,7	43 639,7	43 259,6
5	Котельная 6 мкр.	газ	58 438,0	60 566,9	60 566,9	60 518,4	59 624,6	59 624,6	59 624,6	59 624,6	59 154,9	59 154,9	59 154,9	59 154,9
6	Котельная ДРБ №2	газ	20 269,0	21 015,9	21 015,9	21 015,9	21 015,9	21 015,9	21 015,9	21 015,9	21 015,9	21 015,9	21 015,9	21 015,9
7	Котельная 8 мкр.	газ	38 584,0	39 992,5	39 992,5	39 976,9	39 976,9	39 976,9	39 110,6	39 110,6	38 244,3	38 244,3	38 244,3	38 244,3
8	Котельная Осипенко, 57	газ	18 501,0	19 167,4	19 167,4	19 167,4	19 167,4	19 167,4	19 167,4	19 167,4	18 802,1	18 802,1	17 767,4	17 767,4
9	Котельная Кирзавод	газ	1 957,0	2 027,5	2 027,5	2 027,5	2 027,5	2 027,5	2 027,5	2 027,5	2 027,5	2 027,5	2 027,5	1 912,7
10	Котельная Николаевка	газ	6 731,0	6 975,3	6 530,9	6 530,9	6 530,9	6 530,9	6 530,9	6 530,9	6 530,9	6 530,9	6 530,9	6 530,9
11	Котельная Ялга	газ	26 779,0	27 781,1	27 781,1	30 736,4	30 639,3	30 639,3	30 639,3	30 639,3	30 639,3	30 639,3	30 639,3	29 227,3
12	Котельная Зыково	газ	667,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0
13	Котельная Лисма	газ	30 004,0	31 084,7	31 084,7	30 800,8	30 800,8	30 800,8	30 800,8	30 800,8	30 800,8	30 800,8	30 800,8	30 800,8
14	Котельная Баня 3	газ	4 580,0	5 603,4	5 603,4	5 603,4	5 603,4	5 603,4	5 603,4	5 603,4	5 603,4	5 603,4	5 603,4	5 160,8
15	Котельная Баня 2	газ	362,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0
16	Котельная Московская, 48	газ	38 383,0	39 788,0	39 788,0	39 788,0	39 788,0	39 788,0	39 788,0	39 788,0	39 788,0	39 788,0	39 788,0	39 788,0
17	Котельная Озерный	газ	6 001,0	6 217,1	6 217,1	5 366,1	5 366,1	5 366,1	5 366,1	5 366,1	5 366,1	5 366,1	5 366,1	5 366,1
18	Котельная Школа 13	газ	586,0	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1
19	Котельная Луховка	газ	14 398,0	14 924,1	14 924,1	14 924,1	14 924,1	14 692,8	14 692,8	14 692,8	14 692,8	14 465,5	14 465,5	14 465,5
20	Котельная БМК Луховка	газ	-	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
21	Котельная Горяйновка	газ	3 350,0	3 470,7	3 470,7	3 470,7	3 470,7	3 470,7	3 470,7	3 470,7	3 470,7	3 470,7	3 470,7	3 401,0
22	Кот. по ул. Московская, 119	газ	81,0	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6
Всего природный газ			442 783,0	461 068,0	462 818,0	464 272,3	463 281,4	459 678,8	458 499,5	458 499,5	456 486,2	456 259,0	455 224,3	454 774,5
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			442 783,0	461 068,0	462 818,0	464 272,3	463 281,4	459 678,8	458 499,5	458 499,5	456 486,2	456 259,0	455 224,3	454 774,5

Таблица 49. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"															
1	Котельная кв. 107	газ	25 813,0	26 742,5	28 937,0	28 634,8	28 634,8	28 634,8	28 634,8	28 634,8	28 634,8	28 634,8	28 634,8	28 634,8	28 634,8
2	Котельная кв. 10-11	газ	63 904,0	66 205,2	66 205,2	66 205,2	66 205,2	66 205,2	65 892,2	65 892,2	65 892,2	65 892,2	65 892,2	65 892,2	65 892,2
3	Котельная 2 мкр.	газ	45 183,0	46 810,0	46 810,0	46 810,0	46 810,0	43 438,8	43 438,8	43 438,8	43 438,8	43 438,8	43 438,8	43 438,8	43 438,8
4	Котельная 3 мкр.	газ	44 026,0	45 611,4	45 611,4	45 611,4	45 611,4	45 611,4	45 611,4	45 611,4	45 299,5	45 299,5	45 299,5	44 919,3	44 919,3
5	Котельная 6 мкр.	газ	59 997,0	62 157,5	62 157,5	62 109,0	61 215,2	61 215,2	61 215,2	61 215,2	60 745,5	60 745,5	60 745,5	60 745,5	60 745,5
6	Котельная ДРБ №2	газ	20 838,0	21 588,4	21 588,4	21 588,4	21 588,4	21 588,4	21 588,4	21 588,4	21 588,4	21 588,4	21 588,4	21 588,4	21 588,4
7	Котельная 8 мкр.	газ	39 623,0	41 049,8	41 049,8	41 034,3	41 034,3	41 034,3	40 168,0	40 168,0	39 301,6	39 301,6	39 301,6	39 301,6	39 301,6
8	Котельная Осипенко, 57	газ	18 970,0	19 653,1	19 653,1	19 653,1	19 653,1	19 653,1	19 653,1	19 653,1	19 287,8	19 287,8	18 253,1	18 253,1	18 253,1
9	Котельная Кирзавод	газ	2 006,0	2 078,2	2 078,2	2 078,2	2 078,2	2 078,2	2 078,2	2 078,2	2 078,2	2 078,2	2 078,2	2 078,2	1 963,5
10	Котельная Николаевка	газ	6 908,0	7 156,8	6 712,3	6 712,3	6 712,3	6 712,3	6 712,3	6 712,3	6 712,3	6 712,3	6 712,3	6 712,3	6 712,3
11	Котельная Ялга	газ	27 580,0	28 573,1	28 573,1	31 528,5	31 431,4	31 431,4	31 431,4	31 431,4	31 431,4	31 431,4	31 431,4	31 431,4	30 019,4
12	Котельная Зыково	газ	684,0	708,6	708,6	708,6	708,6	708,6	708,6	708,6	708,6	708,6	708,6	708,6	708,6
13	Котельная Лисма	газ	30 766,0	31 873,9	31 873,9	31 590,0	31 590,0	31 590,0	31 590,0	31 590,0	31 590,0	31 590,0	31 590,0	31 590,0	31 590,0
14	Котельная Баня 3	газ	4 695,0	5 745,2	5 745,2	5 745,2	5 745,2	5 745,2	5 745,2	5 745,2	5 745,2	5 745,2	5 745,2	5 745,2	5 302,6
15	Котельная Баня 2	газ	372,0	385,4	385,4	385,4	385,4	385,4	385,4	385,4	385,4	385,4	385,4	385,4	385,4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Котельная Московская, 48	газ	39 429,0	40 848,8	40 848,8	40 848,8	40 848,8	40 848,8	40 848,8	40 848,8	40 848,8	40 848,8	40 848,8	40 848,8	40 848,8
17	Котельная Озерный	газ	6 152,0	6 373,5	6 373,5	5 522,5	5 522,5	5 522,5	5 522,5	5 522,5	5 522,5	5 522,5	5 522,5	5 522,5	5 522,5
18	Котельная Школа 13	газ	601,0	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6
19	Котельная Луховка	газ	14 789,0	15 321,5	15 321,5	15 321,5	15 321,5	15 090,2	15 090,2	15 090,2	15 090,2	14 863,0	14 863,0	14 863,0	14 863,0
20	Котельная БМК Луховка	газ	-	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0
21	Котельная Горяйновка	газ	3 434,0	3 557,7	3 557,7	3 557,7	3 557,7	3 557,7	3 557,7	3 557,7	3 557,7	3 557,7	3 557,7	3 488,0	3 488,0
22	Кот. по ул. Московская, 119	газ	83,0	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8
Всего природный газ			455 853,0	474 085,0	475 835,0	477 289,3	476 298,4	472 695,8	471 516,5	471 516,5	469 503,2	469 276,0	468 241,3	467 791,5	465 822,2
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			455 853,0	474 085,0	475 835,0	477 289,3	476 298,4	472 695,8	471 516,5	471 516,5	469 503,2	469 276,0	468 241,3	467 791,5	465 822,2

Таблица 50. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"															
1	Котельная кв. 107	газ	152,6	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
2	Котельная кв. 10-11	газ	151,6	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
3	Котельная 2 мкр.	газ	153,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
4	Котельная 3 мкр.	газ	154,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
5	Котельная 6 мкр.	газ	154,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6	Котельная ДРБ №2	газ	147,7	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6
7	Котельная 8 мкр.	газ	153,0	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
8	Котельная Осипенко, 57	газ	160,1	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
9	Котельная Кирзавод	газ	200,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
10	Котельная Николаевка	газ	165,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
11	Котельная Ялга	газ	158,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
12	Котельная Зыково	газ	153,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
13	Котельная Лисма	газ	156,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
14	Котельная Баня 3	газ	147,9	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3	169,3
15	Котельная Баня 2	газ	181,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
16	Котельная Московская, 48	газ	154,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
17	Котельная Озерный	газ	156,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
18	Котельная Школа 13	газ	168,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
19	Котельная Луховка	газ	155,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
20	Котельная БМК Луховка	газ	-	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
21	Котельная Горяйновка	газ	165,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5
22	Кот. по ул. Московская, 119	газ	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3
Всего природный газ			154,5	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			154,5	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7

Таблица 51. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"															
1	Котельная кв. 107	газ	148,8	149,7	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
2	Котельная кв. 10-11	газ	147,8	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7
3	Котельная 2 мкр.	газ	149,8	150,7	150,7	150,7	150,7	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
4	Котельная 3 мкр.	газ	150,2	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
5	Котельная 6 мкр.	газ	150,7	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
6	Котельная ДРБ №2	газ	144,0	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9
7	Котельная 8 мкр.	газ	149,2	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,0	150,0	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
8	Котельная Осипенко, 57	газ	156,2	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	156,7	156,7	156,7
9	Котельная Кирзавод	газ	195,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	195,8
10	Котельная Николаевка	газ	161,2	162,2	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
11	Котельная Ялга	газ	154,4	155,3	155,3	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,5
12	Котельная Зыково	газ	149,5	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
13	Котельная Лисма	газ	152,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
14	Котельная Баня 3	газ	144,3	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	164,8
15	Котельная Баня 2	газ	176,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
16	Котельная Московская, 48	газ	150,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
17	Котельная Озерный	газ	152,5	153,5	153,5	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
18	Котельная Школа 13	газ	163,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
19	Котельная Луховка	газ	152,1	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	152,9	152,9	152,9	152,9
20	Котельная БМК Луховка	газ	0,0	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1
21	Котельная Горайновка	газ	161,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,3	162,3
22	Кот. по ул. Московская, 119	газ	184,8	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5
Всего природный газ			150,7	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			150,7	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8

Таблица 52. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.												
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"															
1	Котельная кв. 107	газ	3 925,3	3 841,6	4 003,4	4 340,2	4 293,8	4 293,8	4 293,8	4 293,8	4 293,8	4 293,8	4 293,8	4 293,8	4 293,8
2	Котельная кв. 10-11	газ	7 993,8	9 446,9	9 845,3	9 845,3	9 845,3	9 845,3	9 845,3	9 797,5	9 797,5	9 797,5	9 797,5	9 797,5	9 797,5
3	Котельная 2 мкр.	газ	7 172,5	6 767,2	7 056,6	7 056,6	7 056,6	7 056,6	6 535,5	6 535,5	6 535,5	6 535,5	6 535,5	6 535,5	6 535,5
4	Котельная 3 мкр.	газ	8 394,7	6 614,2	6 894,0	6 894,0	6 894,0	6 894,0	6 894,0	6 894,0	6 894,0	6 845,6	6 845,6	6 845,6	6 786,7
5	Котельная 6 мкр.	газ	9 340,5	9 044,4	9 424,7	9 424,7	9 417,1	9 278,2	9 278,2	9 278,2	9 278,2	9 205,2	9 205,2	9 205,2	9 205,2
6	Котельная ДРБ №2	газ	3 277,3	3 001,3	3 128,4	3 128,4	3 128,4	3 128,4	3 128,4	3 128,4	3 128,4	3 128,4	3 128,4	3 128,4	3 128,4
7	Котельная 8 мкр.	газ	5 959,4	5 912,7	6 161,7	6 161,7	6 159,3	6 159,3	6 159,3	6 025,9	6 025,9	5 892,6	5 892,6	5 892,6	5 892,6
8	Котельная Осипенко, 57	газ	2 895,9	2 962,3	3 086,2	3 086,2	3 086,2	3 086,2	3 086,2	3 086,2	3 086,2	3 027,4	3 027,4	2 860,8	2 860,8
9	Котельная Кирзавод	газ	450,6	391,4	407,6	407,6	407,6	407,6	407,6	407,6	407,6	407,6	407,6	407,6	384,5
10	Котельная Николаевка	газ	1 175,5	1 113,6	1 160,7	1 086,8	1 086,8	1 086,8	1 086,8	1 086,8	1 086,8	1 086,8	1 086,8	1 086,8	1 086,8
11	Котельная Ялга	газ	4 454,3	4 257,4	4 438,6	4 438,6	4 909,3	4 893,8	4 893,8	4 893,8	4 893,8	4 893,8	4 893,8	4 893,8	4 668,9
12	Котельная Зыково	газ	116,0	102,2	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6
13	Котельная Лисма	газ	4 934,0	4 689,6	4 889,6	4 889,6	4 844,9	4 844,9	4 844,9	4 844,9	4 844,9	4 844,9	4 844,9	4 844,9	4 844,9
14	Котельная Баня 3	газ	751,9	677,6	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	948,5	873,6
15	Котельная Баня 2	газ	69,6	65,8	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Котельная Московская, 48	газ	6 314,1	5 947,4	6 201,5	6 201,5	6 201,5	6 201,5	6 201,5	6 201,5	6 201,5	6 201,5	6 201,5	6 201,5	6 201,5	6 201,5
17	Котельная Озерный	газ	1 035,9	938,1	978,1	978,1	844,3	844,3	844,3	844,3	844,3	844,3	844,3	844,3	844,3	844,3
18	Котельная Школа 13	газ	104,0	98,5	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7
19	Котельная Луховка	газ	2 320,7	2 248,9	2 344,8	2 344,8	2 344,8	2 344,8	2 308,5	2 308,5	2 308,5	2 308,5	2 272,9	2 272,9	2 272,9	2 272,9
20	Котельная БМК Луховка	газ	-	-	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3
21	Котельная Горяйновка	газ	585,8	554,4	577,8	577,8	577,8	577,8	577,8	577,8	577,8	577,8	577,8	577,8	566,2	566,2
22	Кот. по ул. Московская, 119	газ	-	15,3	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
Всего природный газ			71 271,7	68 688,8	71 993,6	72 256,5	72 492,4	72 338,0	71 780,6	71 599,5	71 599,5	71 286,0	71 250,3	71 083,8	71 013,2	70 690,4
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			71 271,7	68 688,8	71 993,6	72 256,5	72 492,4	72 338,0	71 780,6	71 599,5	71 599,5	71 286,0	71 250,3	71 083,8	71 013,2	70 690,4

Таблица 53. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"															
1	Котельная кв. 107	газ	3 232,6	3 371,2	3 654,9	3 615,8	3 615,8	3 615,8	3 615,8	3 615,8	3 615,8	3 615,8	3 615,8	3 615,8	3 615,8
2	Котельная кв. 10-11	газ	7 928,0	8 287,2	8 287,2	8 287,2	8 287,2	8 287,2	8 247,0	8 247,0	8 247,0	8 247,0	8 247,0	8 247,0	8 247,0
3	Котельная 2 мкр.	газ	5 694,7	5 942,6	5 942,6	5 942,6	5 942,6	5 503,7	5 503,7	5 503,7	5 503,7	5 503,7	5 503,7	5 503,7	5 503,7
4	Котельная 3 мкр.	газ	5 565,0	5 804,6	5 804,6	5 804,6	5 804,6	5 804,6	5 804,6	5 804,6	5 763,9	5 763,9	5 763,9	5 714,3	5 714,3
5	Котельная 6 мкр.	газ	7 606,2	7 931,8	7 931,8	7 925,4	7 808,5	7 808,5	7 808,5	7 808,5	7 747,0	7 747,0	7 747,0	7 747,0	7 747,0
6	Котельная ДРБ №2	газ	2 515,8	2 633,3	2 633,3	2 633,3	2 633,3	2 633,3	2 633,3	2 633,3	2 633,3	2 633,3	2 633,3	2 633,3	2 633,3
7	Котельная 8 мкр.	газ	4 965,8	5 190,5	5 190,5	5 188,5	5 188,5	5 188,5	5 076,2	5 076,2	4 963,9	4 963,9	4 963,9	4 963,9	4 963,9
8	Котельная Осипенко, 57	газ	2 491,9	2 597,7	2 597,7	2 597,7	2 597,7	2 597,7	2 597,7	2 597,7	2 548,2	2 548,2	2 408,0	2 408,0	2 408,0
9	Котельная Кирзавод	газ	329,3	342,9	342,9	342,9	342,9	342,9	342,9	342,9	342,9	342,9	342,9	342,9	323,5
10	Котельная Николаевка	газ	937,2	976,8	914,6	914,6	914,6	914,6	914,6	914,6	914,6	914,6	914,6	914,6	914,6
11	Котельная Ялга	газ	3 579,2	3 738,8	3 738,8	4 135,3	4 122,3	4 122,3	4 122,3	4 122,3	4 122,3	4 122,3	4 122,3	4 122,3	3 932,9
12	Котельная Зыково	газ	86,0	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
13	Котельная Лисма	газ	3 940,0	4 108,0	4 108,0	4 070,5	4 070,5	4 070,5	4 070,5	4 070,5	4 070,5	4 070,5	4 070,5	4 070,5	4 070,5
14	Котельная Баня 3	газ	569,8	798,3	798,3	798,3	798,3	798,3	798,3	798,3	798,3	798,3	798,3	798,3	735,3
15	Котельная Баня 2	газ	55,4	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7
16	Котельная Московская, 48	газ	5 004,6	5 218,4	5 218,4	5 218,4	5 218,4	5 218,4	5 218,4	5 218,4	5 218,4	5 218,4	5 218,4	5 218,4	5 218,4
17	Котельная Озерный	газ	788,1	821,7	821,7	709,2	709,2	709,2	709,2	709,2	709,2	709,2	709,2	709,2	709,2
18	Котельная Школа 13	газ	82,9	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4
19	Котельная Луховка	газ	1 891,2	1 971,9	1 971,9	1 971,9	1 971,9	1 941,4	1 941,4	1 941,4	1 941,4	1 911,4	1 911,4	1 911,4	1 911,4
20	Котельная БМК Луховка	газ	-	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
21	Котельная Горяйновка	газ	465,6	485,3	485,3	485,3	485,3	485,3	485,3	485,3	485,3	485,3	485,3	475,6	475,6
22	Кот. по ул. Московская, 119	газ	12,9	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
Всего природный газ			57 742,4	60 596,7	60 818,1	61 017,2	60 887,2	60 417,9	60 265,4	60 265,4	60 001,4	59 971,4	59 831,2	59 771,9	59 500,0
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 54. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"															
1	Котельная кв. 107	газ	1,598	1,613	1,748	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
2	Котельная кв. 10-11	газ	2,703	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721
3	Котельная 2 мкр.	газ	2,534	2,557	2,557	2,557	2,557	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478
4	Котельная 3 мкр.	газ	2,449	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,464	2,464	2,464	2,455	2,455
5	Котельная 6 мкр.	газ	3,329	3,373	3,373	3,372	3,351	3,351	3,351	3,351	3,340	3,340	3,340	3,340	3,340
6	Котельная ДРБ №2	газ	1,196	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207
7	Котельная 8 мкр.	газ	1,844	1,861	1,861	1,861	1,861	1,861	1,841	1,841	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
8	Котельная Осипенко, 57	газ	1,138	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,139	1,139	1,113	1,113	1,113
9	Котельная Кирзавод	газ	0,118	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,115
10	Котельная Николаевка	газ	0,476	0,480	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
11	Котельная Ялга	газ	1,726	1,741	1,741	1,892	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,855
12	Котельная Зыково	газ	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
13	Котельная Лисма	газ	1,653	1,668	1,668	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
14	Котельная Баня 3	газ	0,283	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,275
15	Котельная Баня 2	газ	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
16	Котельная Московская, 48	газ	2,572	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632
17	Котельная Озерный	газ	0,307	0,310	0,310	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
18	Котельная Школа 13	газ	0,055	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
19	Котельная Луховка	газ	0,665	0,671	0,671	0,671	0,671	0,665	0,665	0,665	0,665	0,660	0,660	0,660	0,660
20	Котельная БМК Луховка	газ	-	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
21	Котельная Горяйновка	газ	0,171	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,171	0,171
22	Кот. по ул. Московская, 119	газ	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Всего природный газ			24,940	25,235	25,358	25,474	25,450	25,366	25,339	25,339	25,291	25,286	25,261	25,250	25,203
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 55. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 в неотапливаемый период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"															
1	Котельная кв. 107	газ	0,202	0,204	0,257	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
2	Котельная кв. 10-11	газ	0,356	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
3	Котельная 2 мкр.	газ	0,182	0,183	0,183	0,183	0,183	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
4	Котельная 3 мкр.	газ	0,212	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,211	0,211	0,211	0,207	0,207
5	Котельная 6 мкр.	газ	0,367	0,370	0,370	0,370	0,360	0,360	0,360	0,360	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
6	Котельная ДРБ №2	газ	0,288	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
7	Котельная 8 мкр.	газ	0,243	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,235	0,235	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
8	Котельная Осипенко, 57	газ	0,126	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,123	0,123	0,111	0,111	0,111
9	Котельная Кирзавод	газ	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021
10	Котельная Николаевка	газ	0,027	0,027	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
11	Котельная Ялга	газ	0,249	0,251	0,251	0,302	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,284
12	Котельная Зыково	газ	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
13	Котельная Лисма	газ	0,229	0,231	0,231	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
14	Котельная Баня 3	газ	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,023
15	Котельная Баня 2	газ	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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Котельная Московская, 48	газ	0,361	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
17	Котельная Озерный	газ	0,052	0,052	0,052	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
18	Котельная Школа 13	газ	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
19	Котельная Луховка	газ	0,037	0,038	0,038	0,038	0,038	0,035	0,035	0,035	0,035	0,033	0,033	0,033	0,033
20	Котельная БМК Луховка	газ	-	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
21	Котельная Горяйновка	газ	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022
22	Кот. по ул. Московская, 119	газ	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего природный газ			3,012	3,066	3,114	3,148	3,137	3,097	3,084	3,084	3,061	3,058	3,046	3,041	3,018
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.1.3. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 3 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3, приведены в таблицах 56 – 57 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3, приведены в таблицах 58 – 59.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3, приведены в таблице 60.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3, приведены в таблице 61.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3, приведены в таблице 62 и таблице 63.

Таблица 56. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК															
1	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	газ	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3	10 360,3
2	Кот. ул. Мокшанская, 16	газ	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5
Всего природный газ			10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9	10 535,9

Таблица 57. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК															
1	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	газ	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7	10 446,7
2	Кот. ул. Мокшанская, 16	газ	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2
Всего природный газ			10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9	10 645,9

Таблица 58. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК															
1	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	газ	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
2	Кот. ул. Мокшанская, 16	газ	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
Всего природный газ			162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1

Таблица 59. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК															
1	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	газ	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
2	Кот. ул. Мокшанская, 16	газ	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
Всего природный газ			160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4

Таблица 60. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК															
1	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	газ	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7	1 675,7
2	Кот. ул. Мокшанская, 16	газ	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Всего природный газ			1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6

Таблица 61. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК															
1	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	газ	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4	1 427,4
2	Кот. ул. Мокшанская, 16	газ	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Всего природный газ			1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 62. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК															
1	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	газ	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
2	Кот. ул. Мокшанская, 16	газ	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Всего природный газ			0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 63. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 в неопотительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК															
1	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	газ	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
2	Кот. ул. Мокшанская, 16	газ	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
Всего природный газ			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
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

8.1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 4 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в таблицах 64 – 65 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в таблицах 66 – 67.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4, приведены в таблице 68.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4, приведены в таблице 69.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в таблице 70 и таблице 71.

Таблица 64. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №4

№ п/п	Наименование ко- тельной	Вид топ- лива	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»															
1	Котельная п. Зыково	мазут	2 105,0	2 105,0	2 105,0	2 105,0	2 105,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0
Всего природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			2 105,0	2 105,0	2 105,0	2 105,0	2 105,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2 105,0	2 105,0	2 105,0	2 105,0	2 105,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0

Таблица 65. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №4

№ п/п	Наименование ко- тельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»															
1	Котельная п. Зыково	мазут	2 185,0	2 185,0	2 185,0	2 185,0	2 185,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0
Всего природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			2 185,0	2 185,0	2 185,0	2 185,0	2 185,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2 185,0	2 185,0	2 185,0	2 185,0	2 185,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0

Таблица 66. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»															
1	Котельная п. Зыково	мазут	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3
Всего природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3

Таблица 67. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»															
1	Котельная п. Зыково	мазут	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8
Всего природный газ			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	174.8	174.8	174.8	174.8	174.8	174.8	174.8	174.8

Всего уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут	193,6	193,6	193,6	193,6	193,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	193,6	193,6	193,6	193,6	193,6	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8

Таблица 68. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»															
1	Котельная п. Зыково	мазут	423,0	423,0	423,0	423,0	423,0	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7
Всего природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			423,0	423,0	423,0	423,0	423,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			423,0	423,0	423,0	423,0	423,0	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7

Таблица 69. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»															
1	Котельная п. Зыково	мазут	303,8	303,8	303,8	303,8	303,8	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0
Всего природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			303,8	303,8	303,8	303,8	303,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 70. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»															
1	Котельная п. Зыково	мазут	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Всего природный газ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 71. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 в неопотительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»															

1	Котельная п. Зыково	мазут	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего природный газ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

8.1.5. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 5 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5, приведены в таблицах 72 – 73 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5, приведены в таблицах 74 – 75.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5, приведены в таблице 76.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5, приведены в таблице 77.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5, приведены в таблице 78 и таблице 79.

Таблица 72. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №5

№ п/п	Наименование ко- тельной	Вид топ- лива	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО «ТСО»															
1	Кот. ул. Мичурина, 19	газ	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2
Всего природный газ			1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2	1 860,2

Таблица 73. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №5

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО «ТСО»															
1	Кот. ул. Мичурина, 19	газ	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4
Всего природный газ			1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4	1 886,4

Таблица 74. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №5

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО «ТСО»															
1	Кот. ул. Мичурина, 19	газ	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6
Всего природный газ			197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6

Таблица 75. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №5

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО «ТСО»															
1	Кот. ул. Мичурина, 19	газ	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Всего природный газ			194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8

Всего уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8

Таблица 76Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО «ТСО»															
1	Кот. ул. Мичурина, 19	газ	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6
Всего природный газ			367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6

Таблица 77. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 5

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО «ТСО»															
1	Кот. ул. Мичурина, 19	газ	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1
Всего природный газ			313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 78. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО «ТСО»															
1	Кот. ул. Мичурина, 19	газ	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Всего природный газ			0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 79. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 в неотапливаемый период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО «ТСО»															

1	Кот. ул. Мичурина, 19	газ	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
Всего природный газ			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
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

8.1.6. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 7, приведены в таблицах 80 – 81 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №7, приведены в таблицах 82 – 83.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №7, приведены в таблице 84.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 7, приведены в таблице 85.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №7, приведены в таблице 86 и таблице 87.

Таблица 80. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 7

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»															
1	Котельная № 1 административного здания	газ	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3	435,3
2	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	газ	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3	1 727,3
3	Котельная №3	газ	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2
4	Котельная Николаевка по ул. Гагарина, 90А	газ	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6
Всего природный газ			2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3	2 840,3

Таблица 81. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 7

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»															
1	Котельная № 1 административного здания	газ	443,5	443,5	443,5	443,5	443,5	443,5	443,5	443,5	443,5	443,5	443,5	443,5	443,5
2	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	газ	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3	1 738,3
3	Котельная №3	газ	378,4	378,4	378,4	378,4	378,4	378,4	378,4	378,4	378,4	378,4	378,4	378,4	378,4
4	Котельная Николаевка по ул. Гагарина, 90А	газ	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6	301,6
Всего природный газ			2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8	2 861,8

Таблица 82. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №7

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»															
1	Котельная № 1 административного здания	газ	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
2	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	газ	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8
3	Котельная №3	газ	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
4	Котельная Николаевка по ул. Гагарина, 90А	газ	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Всего природный газ			181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1

Таблица 83. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»															
1	Котельная № 1 административного здания	газ	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7
2	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	газ	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6
3	Котельная №3	газ	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
4	Котельная Николаевка по ул. Гагарина, 90А	газ	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Всего природный газ			179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8

Таблица 84. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»															
1	Котельная № 1 административного здания	газ	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4
2	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	газ	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7	341,7
3	Котельная №3	газ	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
4	Котельная Николаевка по ул. Гагарина, 90А	газ	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3
Всего природный газ			514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4

Таблица 85. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 7

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»															
1	Котельная № 1 административного здания	газ	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
2	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	газ	287,6	287,6	287,6	287,6	287,6	287,6	287,6	287,6	287,6	287,6	287,6	287,6	287,6
3	Котельная №3	газ	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7
4	Котельная Николаевка по ул. Гагарина, 90А	газ	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Всего природный газ			433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0

Всего уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 86. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»															
1	Котельная № 1 административного здания	газ	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
2	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	газ	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
3	Котельная №3	газ	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
4	Котельная Николаевка по ул. Гагарина, 90А	газ	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего природный газ			0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 87. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 в неопотительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»															
1	Котельная № 1 административного здания	газ	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
2	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	газ	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
3	Котельная №3	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная Николаевка по ул. Гагарина, 90А	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ			0,017	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Всего уголь			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.1.7. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения г.о. Саранска

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г.о. Саранске приведены в таблицах 88 и 89 соответственно.

Таблица 88. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г.о. Саранске

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	газ	600 146,6	603 959,7	597 765,4	603 299,7	603 017,4	606 089,5	610 126,4	608 203,2	608 064,0	606 807,2	609 906,1	608 717,1	606 428,3	
		%	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	
		мазут	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
		%	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
3	ООО ФСК "РуссТЭК"	газ	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	1 707,6	
		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
4	ОАО «РЖД»	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	342,7	
		%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	
		мазут	423,0	423,0	423,0	423,0	423,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «ТСО»	газ	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	
		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
7	ООО «Тепло-Люкс М»	газ	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	
		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Итого по г.о. Саранск		газ	602 736,2	606 549,3	600 355,0	605 889,3	605 606,9	609 021,8	613 058,7	611 135,5	610 996,3	609 739,5	612 838,4	611 649,4	609 360,6	
		%	99,927	99,927	99,927	99,927	99,927	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	99,997	
		мазут	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
		%	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Таблица 89. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г.о. Саранске

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	газ	503 180,9	506 462,8	501 272,2	505 912,1	505 674,9	508 247,6	511 630,4	510 018,5	509 900,7	508 847,2	511 443,9	510 447,1	508 527,4
		мазут	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
3	ООО ФСК "РуссТЭК"	газ	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6	1 454,6
4	ОАО «РЖД»	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0
		мазут	303,8	303,8	303,8	303,8	303,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	ООО «ТСО»	газ	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1	313,1
7	ООО «Тепло-Люкс М»	газ	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0	433,0
Итого по г.о. Саранск		газ	505 381,7	508 663,6	503 472,9	508 112,9	507 875,7	510 746,4	514 129,2	512 517,3	512 399,4	511 345,9	513 942,7	512 945,8	511 026,2
		мазут	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива на источниках тепловой энергии г.о. Саранска является природный газ. Резервный вид топлива используется только на филиале «Мордовский» ПАО «Т Плюс» Саранская ТЭЦ-2.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива не планируется.

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

В качестве основного топлива на большинстве источников теплоснабжения г.о. Саранска используется природный газ. Состав и теплота сгорания природного газа представлены в таблице 90.

Таблица 90. Состав и теплота сгорания природного газа

Наименование показателя	Значение	Наименование показателя	Значение
Метан CH_4	98,64	Пентан C_5H_{12}	-
Этан C_2H_6	0,2	Азот N_2	0,22
Пропан C_3H_8	0,04	Углекислота CO_2	0,8
Бутан C_4H_{10}	0,1	Теплота сгорания	8 140 ккал/м ³

Физико-химические свойства топочного малосернистого мазута марки М-100 представлены в таблице 91.

Таблица 91. Физико-химические свойства мазута

Наименование показателя	Значение показателя
Вязкость условная, град, ВУ, при температуре не более 80 °С	16,0
Вязкость кинематическая, сСт, при температуре не более 80 °С	118,0
Зольность, %, не более	0,14
Содержание механических примесей, %, не более	1,5
Содержание воды, %, не более	1,5
Содержание серы, %, не более	0,5
Температура вспышки, °С, не ниже в открытом тигле	110
Температура застывания, °С, не ниже	25
Теплота сгорания низшая в пересчете на сухое топливо (ккал/кг), не менее	9650
Плотность при 20 °С, г/см ³ , не более	1,015
Теплота сгорания рабочей массы топлива, ккал/кг	9 200

В таблице 92 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии по каждой ЕТО.

Таблица 92. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

№ p/p	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"															
1	Саранская ТЭЦ-2	газ	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996	0,99996
		мазут	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
2	Котельная кв. 107	газ	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
3	Котельная кв. 10-11	газ	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
4	Котельная 2 мкр.	газ	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
5	Котельная 3 мкр.	газ	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
6	Котельная 6 мкр.	газ	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
7	Котельная ДРБ №2	газ	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
8	Котельная 8 мкр.	газ	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
9	Котельная Осипенко, 57	газ	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
10	Котельная Кирзавод	газ	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
11	Котельная Николаевка	газ	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
12	Котельная Ялга	газ	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
13	Котельная Зыково	газ	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
14	Котельная Лисма	газ	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
15	Котельная Баня 3	газ	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
16	Котельная Баня 2	газ	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
17	Котельная Московская, 48	газ	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
18	Котельная Озерный	газ	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
19	Котельная Школа 13	газ	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
20	Котельная Луховка	газ	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
21	Котельная БМК Луховка	газ	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
22	Котельная Горяйновка	газ	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
23	Кот. по ул. Московская, 119	газ	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
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК"															
24	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	газ	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
25	Кот. ул. Мокшанская, 16	газ	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
ЕТО № 4 ОАО «РЖД															
26	Котельная п. Зыково	мазут	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
ЕТО № 5 ООО «ТСО»															
27	Кот. ул. Мичурина, 19	газ	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
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»															
29	Котельная № 1 административного здания	газ	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
30	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	газ	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
31	Котельная №3	газ	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
32	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	газ	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

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в г.о. Саранске на перспективный период 2024 – 2035 гг. будет оставаться природный газ.

На природный газ будет приходиться 99,9 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды к 2035 г.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Исходя из структуры топливного баланса г.о. Саранска, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2024 – 2035 гг.

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

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения":

Структура необходимых инвестиций должна состоять 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;
- 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 должны учитываться следующие показатели:

"01" - группа проектов на источниках тепловой энергии;

"02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО для группы проектов "01" (источники тепловой энергии) должны указываться 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.

Для ЕТО № 2 – 7 мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов ЕТО № 1 Филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 93.

Для ЕТО № 2 – 7 мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Стоимость проектов		Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	394,86	394,86	394,86	394,86	394,86	394,86	394,86	394,86	394,86	394,86	394,86	394,86	394,86
Подгруппа проектов		001.01.02.022	Реконструкция устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячейек 9-10 секций КРУ-6кВ														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	9 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	15 400,00	15 400,00	15 400,00	15 400,00	15 400,00	15 400,00	15 400,00	15 400,00	15 400,00	15 400,00
Подгруппа проектов		001.01.02.023	Реконструкция узла регулирования температуры исходной воды ВПУ														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00	18 000,00
Подгруппа проектов		001.01.02.024	Проектно-изыскательские работы по реконструкции устройства РЗА ГРУ 6 кВ (НДЗШ-1)														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	575,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	575,00	575,00	575,00	575,00	575,00	575,00	575,00	575,00	575,00	575,00	575,00	575,00
Подгруппа проектов		001.01.02.025	Реконструкция схемы питания собственных нужд Саранской ТЭЦ-2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00
Подгруппа проектов		001.01.02.026	Реконструкция оборудования газового контроля электролизной 1,2 под ключ														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 547,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 547,47	6 547,47	6 547,47	6 547,47	6 547,47	6 547,47	6 547,47	6 547,47	6 547,47	6 547,47	6 547,47	6 547,47
Подгруппа проектов		001.01.02.027	Реконструкция турбины типа ПТ-65/75-90/13 с перелопачиванием РНД														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 127,99	15 761,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 127,99	16 889,47	16 889,47	16 889,47	16 889,47	16 889,47	16 889,47	16 889,47	16 889,47	16 889,47	16 889,47	16 889,47	16 889,47
Подгруппа проектов		001.01.02.028	Реконструкция котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с заменой правого экрана котла на Саранской ТЭЦ-2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54 333,00	54 333,00	54 333,00	54 333,00	54 333,00	54 333,00	54 333,00	54 333,00	54 333,00	54 333,00	54 333,00
Подгруппа проектов		001.01.02.029	Реконструкция трубопровода острого пара котла ТГМЕ-464 ст. №7 Саранской ТЭЦ-2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 695,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 695,56	7 695,56	7 695,56	7 695,56	7 695,56	7 695,56	7 695,56	7 695,56	7 695,56	7 695,56	7 695,56
Подгруппа проектов		001.01.02.030	Реконструкция котла ТГМЕ-464 ст.№7 с заменой правого и части заднего экранов на Саранской ТЭЦ-2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 543,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 543,00	71 543,00	71 543,00	71 543,00	71 543,00	71 543,00	71 543,00	71 543,00	71 543,00	71 543,00
Подгруппа проектов		001.01.02.031	Реконструкция котла ТГМЕ-464 ст.№7 с заменой подовой части														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 000,00	60 000,00	60 000,00	60 000,00	60 000,00	60 000,00	60 000,00	60 000,00	60 000,00
Подгруппа проектов		001.01.02.032	Проектно-изыскательские работы реконструкция котла ТГМЕ-464 ст.№7 с заменой водяного экономайзера														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Подгруппа проектов		001.01.02.033	Проектно-изыскательские работы реконструкция котла ТП-47 ст.№5 с заменой потолочного пароперегревателя														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	850,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	850,00	850,00	850,00
Подгруппа проектов		001.01.02.034	Проектно-изыскательские работы по реконструкции главного паропровода БЛ№2 с заменой гибов														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Подгруппа проектов		001.01.02.035	Реконструкция гибов теплового ящика и коллекторов К-8														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	20 000,00
Подгруппа проектов		001.01.02.036	Проектно-изыскательские работы по реконструкции раздающих коллекторов конденсационной установки 325х32 и обвязки К-7														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Подгруппа проектов		001.01.02.037	Проектно-изыскательские работы по реконструкции змеевиков КПП-3 ст К-7														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
Подгруппа проектов		001.01.02.038	Проектно-изыскательские работы по реконструкции сборников конденсата конденсационной установки 159х20 и обвязки К-7														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Подгруппа проектов		001.01.02.039	Проектно-изыскательские работы по реконструкции насосов ПСЭН-2,3														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Подгруппа проектов		001.01.02.040	Проектно-изыскательские работы по реконструкции настенный ПП К-8														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Подгруппа проектов		001.01.02.041	Реконструкция питания схем защит блоков с заменой ИБП														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 448,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00	1 448,00
Подгруппа проектов		001.01.02.042	Реконструкция турбины типа Т-100 ст.№5														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	9 474,60	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60	9 474,60
Подгруппа проектов		001.01.02.043	Реконструкция Электролизера СЭУ-4М														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 988,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 000,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 988,98	5 988,98	5 988,98	5 988,98	5 988,98	5 988,98	5 988,98	5 988,98	5 988,98	5 988,98	5 988,98	5 988,98	13 988,98
Подгруппа проектов		001.01.02.044	Реконструкция опор турбины Т-110/120-130 ст.№4 с установкой металлофторпластовой ленты														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	416,65	0,											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12
Подгруппа проектов		001.01.02.046	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ОРУ-110 кВ с заменой МВ на элегазовые														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	2 000,00	0,00	2 032,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	4 000,00	4 000,00	6 000,00	6 000,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00
Подгруппа проектов		001.01.02.047	Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой МВ У-110-2000-40У1 на элегазовые ВЭБ-2500-40														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	36 153,78	15 000,00	0,00	15 000,00	18 650,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	30 000,00	45 000,00	81 153,78	96 153,78	96 153,78	111 153,78	129 803,78	129 803,78	129 803,78
Подгруппа проектов		001.01.02.048	Проектно-изыскательские работы по реконструкции АСКВД ТГ-5														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Подгруппа проектов		001.01.02.049	Реконструкция АСКВД ТГ-5														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00
Подгруппа проектов		001.01.02.050	Проектно-изыскательские работы по реконструкции САТИ ОСО с внедрением мониторинга ОНРЧ														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
Подгруппа проектов		001.01.02.051	Реконструкция САТИ ОСО с внедрением мониторинга ОНРЧ														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00	2 800,00
Подгруппа проектов		001.01.02.052	Реконструкция СГЭП ТГ-2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00
Подгруппа проектов		001.01.02.053	Реконструкция котельной "квартал 10-11" с заменой труб конвективной части на котле ТВГ-8М, рег. №817, ст. №3														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 387,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00	2 387,00
Подгруппа проектов		001.01.02.054	Реконструкция котельной "8 мкр." с заменой аккумуляторного бака V=32 м³														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 516,67	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67	3 516,67
Подгруппа проектов		001.01.02.055	Реконструкция котельной "МГУ" пос. Ялга с заменой стального аккумуляторного бака V=50 м³														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 675,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 675,00	2 675,00	2 675,00	2 675,00	2 675,00	2 675,00	2 675,00	2 675,00
Подгруппа проектов		001.01.02.056	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "3 мкр." с заменой бака солемерника V-1,5 м³ на полимерный														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	143,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
Подгруппа проектов		001.01.02.057	Реконструкция котельной "3 мкр." с заменой бака солемерника V-1,5 м³ на полимерный														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	140,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72
Подгруппа проектов		001.01.02.058	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Луховка-2" с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	75,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Подгруппа проектов		001.01.02.059	Реконструкция котельной "Луховка-2" с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3.														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	226,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10	226,10
Подгруппа проектов		001.01.02.060	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Московская 48а" котел №2 с заменой конвективной части														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	300,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Подгруппа проектов		001.01.02.061	Реконструкция котельной "Московская 48а" котел №2 с заменой конвективной части														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 267,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 267,00	2 267,00	2 267,00	2 267,00	2 267,00	2 267,00	2 267,00	2 267,00	2 267,00	2 267,00	2 267,00
Подгруппа проектов		001.01.02.062	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "8 мкр." с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11).														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Подгруппа проектов		001.01.02.063	Реконструкция котельной "8 мкр." с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11).														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	164,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00
Подгруппа проектов		001.01.02.064	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "3 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой.														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	483,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	483,00	483,00	483,00	483,00	483,00	483,00	483,00	483,00	483,00	483,00	483,00
Подгруппа проектов		001.01.02.065	Реконструкция котельной "3 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной установки, насосной группы с обвязкой.														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 195,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 195,00	9 195,00	9 195,00	9 195,00	9 195,00	9 195,00	9 195,00	9 195,00	9 195,00
Подгруппа проектов		001.01.02.066	Реконструкция кот. Осипенко-57 с заменой труб конвективной части на котле КВГ-6,5, рег №1319, ст №2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 351,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00	2 351,00
Подгруппа проектов		001.01.02.067	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "6 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10, насосной группы с обвязкой, ячеек мокрого хранения соли на полимерные, с обвязкой.														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Подгруппа проектов		001.01.02.068	Реконструкция котельной "6 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10, насосной группы с обвязкой, ячеек мокрого хранения соли на полимерные, с обвязкой														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 550,00	0						

Стоимость проектов		Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12
Подгруппа проектов	001.01.03.142	Техническое перевооружение котельной «Луховка-2» с заменой труб конвективной части на Котле ТВГ-4р															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 380,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38	1 380,38
Подгруппа проектов	001.01.03.143	Техническое перевооружение котельной «8 мкр.» с заменой труб конвективной части на Котле ТВГ-8М															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 743,68	0,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68	1 743,68
Подгруппа проектов	001.01.03.144	Автоматизация котельной «п.Озерный»															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 783,32	0,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32	5 783,32
Подгруппа проектов	001.01.03.145	Оборудование не требующее монтажа															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	240,83	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	240,83	240,83	240,83	240,83	240,83	240,83	240,83	240,83	240,83	240,83	240,83	240,83	240,83
Подгруппа проектов	001.01.03.146	Приобретение оборудования не требующее монтажа															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	59,14	1 325,17	1 304,44	0,00	1 500,00	1 500,00	1 737,00	2 450,00	0,00	3 068,00	1 500,00	1 000,00	1 500,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	59,14	1 384,31	2 688,75	2 688,75	4 188,75	5 688,75	7 425,75	9 875,75	9 875,75	12 943,75	14 443,75	15 443,75	16 943,75
Подгруппа проектов	001.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 960,00	0,00	8 215,22	0,00	0,00	0,00	0,00	23 350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 499,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 960,00	1 960,00	10 175,22	10 175,22	10 175,22	10 175,22	10 175,22	33 525,22	33 525,22	33 525,22	33 525,22	33 525,22	33 525,22	33 525,22	45 024,82
Подгруппа проектов	001.01.04.147	Модернизация АИИС КУЭ Саранской ТЭЦ2															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 960,00	0,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00	1 960,00
Подгруппа проектов	001.01.04.148	Проектно-изыскательские работы по модернизации защит трансформатора 1Т															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	650,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
Подгруппа проектов	001.01.04.149	Модернизация защит трансформатора 1Т															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 100,00	8 100,00	8 100,00	8 100,00	8 100,00	8 100,00	8 100,00	8 100,00
Подгруппа проектов	001.01.04.150	Проектно-изыскательские работы по модернизации замены защит блока генератор-трансформатор ст. №1,2															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	807,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	807,27	807,27	807,27	807,27	807,27	807,27	807,27	807,27	807,27	807,27	807,27	807,27	807,27
Подгруппа проектов	001.01.04.151	Модернизация замены защит блока генератор-трансформатор ст. №1,2															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 250,00	15 250,00	15 250,00	15 250,00	15 250,00	15 250,00	15 250,00	15 250,00
Подгруппа проектов	001.01.04.152	Модернизация систем температурного контроля К-7															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 499,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 499,60
Подгруппа проектов	001.01.04.153	Модернизация трансформатора типа ТРДН-25000/110-У1 с присвоением диспетчерского наименования 3Т															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 424,94	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94	5 424,94
Подгруппа проектов	001.01.04.154	Модернизация узлов учета теплоэнергии на источниках (установка дополнительного расходомера для учета собственных нужд источника ТЭ с установкой ИБП + изменения в проект): 2 мкр., 3 мкр., 8 мкр., 6 мкр.) 4 шт.															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	315,85	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	315,85	315,85	315,85	315,85	315,85	315,85	315,85	315,85	315,85	315,85	315,85	315,85	315,85
Подгруппа проектов	001.01.04.155	Модернизация узлов учета теплоэнергии на источниках (установка дополнительного расходомера для учета собственных нужд источника ТЭ с установкой ИБП + изменения в проект): Осипенко,57, ДРБ -2, п.Николаевка, Кв. 10-11) 4 шт.															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	660,85	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	660,85	660,85	660,85	660,85	660,85	660,85	660,85	660,85	660,85	660,85	660,85	660,85	660,85
Подгруппа проектов	001.01.04.156	Модернизация узлов учета теплоэнергии на источниках (установка дополнительного расходомера для учета собственных нужд источника ТЭ с установкой ИБП + изменения в проект): Кв. 107, Московская, 48, МГУ п.Ялга, Лисма, Школа №13, п.Кирзавод) 6 шт.															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	356,31	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	356,31	356,31	356,31	356,31	356,31	356,31	356,31	356,31	356,31	356,31	356,31	356,31	356,31

9.1.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК» отсутствуют.

9.1.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 4 ОАО «РЖД» отсутствуют.

9.1.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО»

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «ТСО» отсутствуют.

9.1.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М» отсутствуют.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения":

Структура необходимых инвестиций должна состоять 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;
- 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 должны учитываться следующие показатели:

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

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО для группы проектов ".02" (тепловые сети и сооружения на них) должны указываться 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 тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра тепловых сетей 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.

Для ЕТО № 2 – 7 мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.2.1. ЕТО № 1 Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции или технического перевооружения тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 Филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 94.

Таблица 94. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 Филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс», без НДС, тыс. руб.

Стоимость проектов		Ед. изм.	2021 А-2	2022 А-1	2023 А	2024 А+1	2025 А+2	2026 А+3	2027 А+4	2028 А+5	2029 А+6	2030 А+7	2031 А+8	2032 А+9	2033 А+10	2034 А+11	2035 А+12
Группа проектов		001.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них														
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	282 272,81	222 090,22	743 614,13	175 918,87	266 862,10	277 674,62	283 922,19	387 759,66	348 165,50	319 463,83	199 938,93	237 663,66	166 695,86	198 985,00	219 415,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	282 272,81	504 363,03	1 247 977,17	1 423 896,04	1 690 758,14	1 968 432,76	2 252 354,94	2 640 114,60	2 988 280,10	3 307 743,93	3 507 682,86	3 745 346,52	3 912 042,38	4 111 027,38	4 330 442,38
Подгруппа проектов		001.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	20 799,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34
Подгруппа проектов		001.02.01.182	Строительство тепловых сетей с подключением перспективных тепловыхнагрузок. Тепловые сети площадки №2. Адрес: на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г. Саранска. Четвертый микрорайон , расположен по адресу: Республика Мордовия, г.о. Саранск, Октябрьский район, ул. Волгоградская.														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	20 799,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34	20 799,34
Подгруппа проектов		001.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	241 672,81	207 552,99	420 999,29	87 995,29	59 627,10	261 714,62	245 668,19	275 398,96	288 598,50	286 683,83	197 138,93	233 963,66	165 003,86	195 035,00	195 375,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	241 672,81	449 225,80	870 225,09	958 220,38	1 017 847,48	1 279 562,10	1 525 230,29	1 800 629,25	2 089 227,75	2 375 911,58	2 573 050,51	2 807 014,17	2 972 018,03	3 167 053,03	3 362 428,03
Подгруппа проектов		001.02.03.183	Реконструкция тепловых сетей посёлка ТЭЦ-2 на полимерные трубы														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17 592,90	0,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90	17 592,90
Подгруппа проектов		001.02.03.184	Реконструкция ТМ-5 с установкой защиты от повышения давления БСК в тепловой камере 5ТК-7														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 653,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88	2 653,88
Подгруппа проектов		001.02.03.185	Реконструкция ТМ-3 от 3ТК-11 до 4ТК-2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 977,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 977,00	11 977,00	11 977,00	11 977,00	11 977,00
Подгруппа проектов		001.02.03.186	Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №8 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 388,33	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33	10 388,33
Подгруппа проектов		001.02.03.187	Проектно-изыскательские работы по реконструкции узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование)														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	639,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55	639,55
Подгруппа проектов		001.02.03.188	Реконструкция узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование)														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 923,30	0,00	6 913,00	12 327,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 923,30	10 923,30	17 836,30	30 163,30	30 163,30	30 163,30	30 163,30	30 163,30	30 163,30	30 163,30	30 163,30	30 163,30
Подгруппа проектов		001.02.03.189	Проектно-изыскательские работы по реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 с выносом т/с из НС№3														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	415,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00
Подгруппа проектов		001.02.03.190	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 с выносом т/с из НС№3														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 420,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 420,00	5 420,00	5 420,00	5 420,00	5 420,00	5 420,00	5 420,00	5 420,00	5 420,00
Подгруппа проектов		001.02.03.191	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 с выносом т/с из НС№5														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	415,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00
Подгруппа проектов		001.02.03.192	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 с выносом т/с из НС№5														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00
Подгруппа проектов		001.02.03.193	Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (2-х трубн.) от ЦТП 1-10 мкр.С/3														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 254,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 254,00	3 254,00	3 254,00	3 254,00	3 254,00	3 254,00	3 254,00	3 254,00	3 254,00	3 254,00	3 254,00
Подгруппа проектов		001.02.03.194	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (2-х трубн.) от ЦТП 1-10 мкр.С/3														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 148,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 148,38	14 148,38	14 148,38	14 148,38	14 148,38	14 148,38	14 148,38	14 148,38	14 148,38
Подгруппа проектов		001.02.03.195	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 429,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 429,00	1 429,00	1 429,00	1 429,00	1 429,00	1 429,00	1 429,00	1 429,00	1 429,00	1 429,00	1 429,00
Подгруппа проектов		001.02.03.196	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 870,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 870,00	29 870,00	29 870,00	29 870,00	29 870,00	29 870,00	29 870,00	29 870,00	29 870,00	29 870,00
Подгруппа проектов		001.02.03.197	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 469,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00
Подгруппа проектов		001.02.03.198	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 873,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 873,00	25 873,00	25 873,00	25 873,00	25 873,00	25 873,00	25 873,00
Подгруппа проектов		001.02.03.199	Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 410,00	0,00					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	690,00	690,00	690,00	690,00	690,00	690,00	690,00	690,00	690,00	690,00	690,00
Подгруппа проектов		001.02.03.227	Реконструкция участка тепловых сетей от ЦТП Коммунистическая,95 от 2/18-ТК-5 до 2/18-ТК-6														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 432,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33
Подгруппа проектов		001.02.03.228	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей от ЦТП-13 С/В от 4/13ТК-1 до вход ж.д.пр.70 лет Октября, 91/2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	540,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00
Подгруппа проектов		001.02.03.229	Реконструкция участка тепловых сетей от ЦТП-13 С/В от 4/13ТК-1 до вход ж.д.пр.70 лет Октября, 91/2														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 432,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33	5 432,33
Подгруппа проектов		001.02.03.230	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей с заменой трубопровода и проходного канала т/с от ЦТП Баня №1 2/6-ТК-2а - 2/6-ТК-1а														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	390,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
Подгруппа проектов		001.02.03.231	Реконструкция участка тепловых сетей с заменой трубопровода и проходного канала т/с от ЦТП Баня №1 2/6-ТК-2а - 2/6-ТК-1а														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 820,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 820,76	3 820,76	3 820,76	3 820,76	3 820,76	3 820,76	3 820,76	3 820,76	3 820,76
Подгруппа проектов		001.02.03.232	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-8 с заменой строительных конструкций от 8НО-5 до 8НО-8														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	394,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12	394,12
Подгруппа проектов		001.02.03.233	Реконструкция ТМ-8 с заменой строительных конструкций от 8НО-5 до 8НО-8														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 249,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 249,66	21 249,66	21 249,66	21 249,66	21 249,66	21 249,66	21 249,66	21 249,66
Подгруппа проектов		001.02.03.234	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчизации СОДК														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00
Подгруппа проектов		001.02.03.235	Реконструкция магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчизации СОДК														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 798,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 798,00	2 798,00	2 798,00	2 798,00	2 798,00	2 798,00	2 798,00	2 798,00	2 798,00
Подгруппа проектов		001.02.03.236	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от кот кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	42 916,21	37 576,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	42 916,21	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61	80 492,61
Подгруппа проектов		001.02.03.237	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от ТМ-4 до ЦТП-15с/в														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	17 951,68	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68	17 951,68
Подгруппа проектов		001.02.03.238	Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-1 мкр С/З														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	73 137,08	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08	73 137,08
Подгруппа проектов		001.02.03.239	Реконструкция трубопроводов отопления п. Николаевка														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 999,70	0,00	18 507,05	0,00	6 256,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 999,70	3 999,70	22 506,75	22 506,75	28 763,55	28 763,55	28 763,55	28 763,55	28 763,55	28 763,55	28 763,55	28 763,55	28 763,55	28 763,55	28 763,55
Подгруппа проектов		001.02.03.240	Реконструкция ввода от ТМ-4 до ЦТП-10 с/в с актуализацией проекта														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 796,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 796,00	14 796,00	14 796,00	14 796,00	14 796,00	14 796,00	14 796,00	14 796,00
Подгруппа проектов		001.02.03.241	Реконструкция ввода от ТМ-3 до ЦТП-1 с/в с актуализацией проекта														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 743,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76	5 743,76
Подгруппа проектов		001.02.03.242	Реконструкция ввода от 5ТК-2 - ЦТП 1/1 С/З - 2/1 С/З - 13 городская Больница (участок от 5ТК-6-1 до ТК-)														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 592,85	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85	7 592,85
Подгруппа проектов		001.02.03.243	Реконструкция ввода тепловых сетей от ЦТП Баня №1 до ЦТП Володарского 60														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	16 545,58	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58	16 545,58
Подгруппа проектов		001.02.03.244	Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Душевой павильон														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 198,90	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90	10 198,90
Подгруппа проектов		001.02.03.245	Реконструкция тепловой сети от ЦТП Д/сад№40 со строительством участка от 2ТК-7 ТМ-2 до ж/д Ботевградская,84а														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 130,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00	5 130,00
Подгруппа проектов		001.02.03.246	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопровода от ЦТП-1 ТЭЦ-2 с теплеревооружением ЦТП-2 ТЭЦ-2 и строительством участков тепловой сети														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 370,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00	2 370,00
Подгруппа проектов		001.02.03.247	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная МГУ п.Ялга от 11К-ТК-13 до 11К-ТК-20														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 259,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 259,50	25 259,50	25 259,50	25 259,50	25 259,50	25 259,50	25 259,50	25 259,50	25 259,50
Подгруппа проектов		001.02.03.248	Реконструкция трубопровода от ЦТП-провода														

Стоимость проектов		Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 692,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 692,00	1 692,00	1 692,00
Подгруппа проектов	001.02.07.509	Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 040,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 040,00
Подгруппа проектов	001.02.07.510	Реконструкция РУ-0,4 кВ НС-5															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 660,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 660,00	12 660,00	12 660,00	12 660,00	12 660,00	12 660,00	12 660,00
Подгруппа проектов	001.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	40 220,00	13 594,96	144 787,55	75 732,81	207 235,00	13 410,00	14 559,00	84 214,00	30 717,00	7 900,00	2 800,00	3 700,00	0,00	3 950,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	40 220,00	53 814,96	198 602,51	274 335,31	481 570,31	494 980,31	509 539,31	593 753,31	624 470,31	632 370,31	635 170,31	638 870,31	638 870,31	642 820,31	642 820,31
Подгруппа проектов	001.02.08.511	Техпереворужение ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, регуляторов температуры, противонакипной установки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 777,20	0,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20	3 777,20
Подгруппа проектов	001.02.08.512	Аттестация АИИС КУЭ на ЦТП Саранского ТУ															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 120,00	0,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00	1 120,00
Подгруппа проектов	001.02.08.513	Модернизация узлов учета ХВС на ЦТП и котельных															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11 830,00	0,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00	11 830,00
Подгруппа проектов	001.02.08.514	Установка Преобразователей частоты на циркуляционные насосы на 96-ти ЦТП Саранского ТУ															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	22 997,80	0,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80	22 997,80
Подгруппа проектов	001.02.08.515	Реконструкция ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	149,61	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61	149,61
Подгруппа проектов	001.02.08.516	Реконструкция ЦТП 1-10 С/3 с заменой распределительного щита 0,4 кВ и вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	488,60	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60	488,60
Подгруппа проектов	001.02.08.517	Реконструкция ЦТП-1 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 592,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	2 692,00	2 692,00	2 692,00	2 692,00	2 692,00	2 692,00	2 692,00	2 692,00	2 692,00
Подгруппа проектов	001.02.08.518	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с переводом на первую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания (РТС1-16 шт., РТС2-25 шт., РТС3-14 шт., РТС4-15 шт.)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00
Подгруппа проектов	001.02.08.519	Реконструкция ЦТП с переводом на первую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания (РТС1-16 шт., РТС2-25 шт., РТС3-14 шт., РТС4-15 шт.)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 810,00	26 817,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 810,00	92 627,00	92 627,00	92 627,00	92 627,00	92 627,00	92 627,00	92 627,00
Подгруппа проектов	001.02.08.520	Проектно-изыскательские работы по реконструкции преобразователей частоты ЦТП															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	398,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39	398,39
Подгруппа проектов	001.02.08.521	Реконструкция преобразователей частоты ЦТП															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 900,00	1 500,00	1 200,00	1 200,00	1 300,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 900,00	3 400,00	4 600,00	5 800,00	7 100,00	8 400,00	8 400,00	8 400,00	8 400,00	8 400,00	8 400,00
Подгруппа проектов	001.02.08.522	Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 795,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00	1 795,00
Подгруппа проектов	001.02.08.523	Реконструкция фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 143,54	0,00	3 650,00	0,00	5 000,00	0,00	3 900,00	0,00	3 700,00	0,00	3 950,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 143,54	2 143,54	5 793,54	5 793,54	10 793,54	10 793,54	14 693,54	14 693,54	18 393,54	18 393,54	22 343,54	22 343,54
Подгруппа проектов	001.02.08.524	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/3 и 3 С/В															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	700,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
Подгруппа проектов	001.02.08.525	Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/3 и 3 С/В															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	27 492,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	27 492,27	27 492,27	27 492,27	27 492,27	27 492,27	27 492,27	27 492,27	27 492,27	27 492,27	27 492,27	27 492,27	27 492,27
Подгруппа проектов	001.02.08.526	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей на пластинчатые подогреватели															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 142,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86	2 142,86
Подгруппа проектов	001.02.08.527	Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей на пластинчатые подогреватели															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	46 097,00	174 676,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	46 097,00	220 773,77	220 773,77	220 773,77	220 773,77	220 773,77	220 773,77	220 773,77	220 773,77	220 773,77	220 773,77	220 773,77
Подгруппа проектов	001.02.08.528	Реконструкция ЦТП-8 СВ ул. Лихачева, д. 44а															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 405,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	<														

Стоимость проектов		Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 075,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00	3 075,00
Подгруппа проектов	001.02.08.532	Реконструкция ЦТП с заменой корректирующих насосов и установкой погодного регулирования															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00	6 500,00
Подгруппа проектов	001.02.08.533	Проектно-изыскательские работы по реконструкции здания ЦТП Советская 63															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	395,00	0,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00
Подгруппа проектов	001.02.08.534	Реконструкция здания ЦТП Советская 63															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 335,31	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31	4 335,31
Подгруппа проектов	001.02.08.535	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП 2-1 С/З с усилением строительных конструкций															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	180,00	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00
Подгруппа проектов	001.02.08.536	Реконструкция зданий ЦТП СТС															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 008,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 008,00
Подгруппа проектов	001.02.08.537	Проектно-изыскательские работы по реконструкции здания ЦТП МЖК кв. 47-48															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	330,19	0,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19	330,19
Подгруппа проектов	001.02.08.538	Реконструкция ЦТП МЖК КВ.47-48 с усилением стен и конструкций															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 572,46	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46	4 572,46
Подгруппа проектов	001.02.08.539	Реконструкция ЦТП (Реконструкция ЦТП-1 С/В, 6-р Эрзи, 14а; Реконструкция ЦТП-1а С/В, ул. Т. Бибиной, 1а; Реконструкция ЦТП-4 С/В, ул. Лихачева, 8а; Реконструкция ЦТП-5 С/В, ул. Сущинского, 16; Реконструкция ЦТП-6 С/В, ул. Лихачева, 21а; Реконструкция ЦТП-7 С/В, ул. Гожувская 27б; Реконструкция ЦТП-12 С/В, ул. Сущинского, 12 а; Реконструкция ЦТП-12а С/В, ул. Сущинского, 30а; Реконструкция ЦТП Роддом №2, ул. Косарева, 122а; Реконструкция ЦТП-2 С/В, ул. Косарева, 90б; Реконструкция ЦТП-11 С/В, пр-т 70 лет Октября, 110а; Реконструкция ЦТП-13 С/В, ул. Ярославская, 10б.)															
		тыс. руб.	0,00	0,00	135 704,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13	135 704,13
Подгруппа проектов	001.02.08.540	Техпереворужение ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежностиэлектроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВРпитания															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	76,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38
Подгруппа проектов	001.02.08.541	Модернизация узлов учета теплоэнергии на: ЦТП-1 Кв.47-48; ЦТП-2 Кв.47-48; ЦТП Орбита; ЦТП-1 ТЭЦ-2; ЦТП Роддом; ЦТП Кв.12; ЦТП- 2 С/В; ЦТП-6 С/В; ЦТП-18 С/В; ЦТП 1-5 С/З; ЦТП Кв.22-23; ЦТП Кв.32-33; 2 ТК2ТК9; ЦТП 1-6 С/З; ЦТП 2-2 С/З; ЦТП 6Б С/З; ЦТП 71-11 С/З; ЦТП 76-11 С/З; ЦТП-2 ТЭЦ-2, «под ключ»															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 875,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 875,00	11 875,00	11 875,00	11 875,00	11 875,00	11 875,00	11 875,00	11 875,00	11 875,00	11 875,00	11 875,00
Подгруппа проектов	001.02.08.542	Реконструкция ЦТП с заменой насосной группы (ЦНГВ, НХВ)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 570,00	2 500,00	5 630,00	12 204,00	2 600,00	2 700,00	2 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 570,00	4 070,00	9 700,00	21 904,00	24 504,00	27 204,00	30 004,00	30 004,00	30 004,00	30 004,00	30 004,00
Подгруппа проектов	001.02.08.543	Реконструкция здания ЦТП 1-1 С/З с заменой кровли "под ключ"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 308,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 308,00	4 308,00	4 308,00	4 308,00	4 308,00	4 308,00	4 308,00	4 308,00	4 308,00	4 308,00	4 308,00
Подгруппа проектов	001.02.08.544	Реконструкция ЦТП с установкой противонакипных насосов (ЦТП:ЦТП-1-8 мкр. С/З; ЦТП Детсад №40; ЦТП-1-9 мкр. С/З; ЦТП-6б мкр. С/З)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 950,00	1 950,00	1 950,00	1 950,00	1 950,00	1 950,00	1 950,00	1 950,00	1 950,00
Подгруппа проектов	001.02.08.545	Модернизация узлов учета теплоэнергии на ЦТП Кв.18 «под ключ»															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	309,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00
Подгруппа проектов	001.02.08.546	Модернизация узлов учета теплоэнергии на ЦТП Советская,63 «под ключ»															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	345,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	345,00	345,00	345,00	345,00	345,00	345,00	345,00	345,00	345,00	345,00	345,00	345,00	345,00
Подгруппа проектов	001.02.08.547	Модернизация узлов учета теплоэнергии на ЦТП Коммунистическая,17б «под ключ»															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	328,00	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 стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00

9.2.2. ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК»

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в зоне деятельности ЕТО № 3 ООО ФСК «РуссТЭК» отсутствуют.

9.2.3. ЕТО № 4 ОАО «РЖД»

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в зоне деятельности ЕТО № 4 ОАО «РЖД» отсутствуют.

9.2.4. ЕТО № 5 ООО «ТСО»

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «ТСО» отсутствуют.

9.2.5. ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М» отсутствуют.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиционные вложения в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

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

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных г.о. Саранск все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в актуализированной схеме теплоснабжения предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения отсутствуют.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В соответствии с п. 76.1 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

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

Информация о выполненных мероприятиях на источниках тепловой энергии г.о. Саранск за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2022 г.) приведены в таблице 95.

Таблица 95. Выполненные мероприятия на источниках тепловой энергии филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» за 2022 г.

№	Площадка	СПП	Показатель	2022
1	СТЭЦ-2	07.7L01.07-51539	Оборудование не требующее монтажа	573
2	СТЭЦ-2	08.7L01.02-61446	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с частичной заменой экранов и заменой КПП-4	34 479
3	СТЭЦ-2	08.7L01.02-49127	Техническое перевооружение главного корпуса Саранской ТЭЦ-2	3 250
4	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51516	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с заменой гибов острого пара	3 674
5	СТЭЦ-2	08.7L01.02-61447	Техническое перевооружение ПК-19 ст.№1 с частичной заменой заднего экрана	150
6	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51573	Техническое перевооружение водовода №2 Пензятского водозабора	4 645
7	СТЭЦ-2	08.7L01.02-50870	Техническое перевооружение замены экранов ТГМЕ-464	50 764

№	Площадка	СПП	Показатель	2022
8	СТЭЦ-2	08.7L01.02-50873	Реконструкция восстановления строительных конструкций плотины Саранской ТЭЦ-2	12 244
9	СТЭЦ-2	08.7L01.02-50874	Техническое перевооружение 1,2 систем шин ОРУ-35кВ с заменой натяжной изоляции ошиновки (АС-240**)	1 088
10	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51517	Техническое перевооружение АСР турбины типа Т-100/120-130-3 ст.5	4 519
11	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51543	Реконструкция устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6кВ	4 814
12	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51584	Проектно-изыскательские работы по реконструкции системы возбуждения и модернизация ЩКА ТГ-4	685
13	СТЭЦ-2	08.7L01.02-61449	Проектно-изыскательские работы по техперевооружению насосов СЭ-2500	150
14	СТЭЦ-2	08.7L01.02-62421	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению деаратора подпитки теплосети 3 очереди	150
15	СТЭЦ-2	08.7L01.02-65555	Техническое перевооружение насосного оборудования Саранской ТЭЦ-2	6 110
16	СТЭЦ-2	08.7L01.02-54035	Установка ПЧ на насосах БНС Саранской ТЭЦ-2	1 437
17	СТЭЦ-2	08.7L01.02-61452	Проектно-изыскательские работы по реконструкции редукционно-охладительной установки №2	400
18	Котельные	08.7L04.02-64234	Реконструкция котельной "квартал 10-11" с заменой труб конвективной части на котле ТВГ-8М, рег. №817, ст. №3	2 387
19	Котельные	08.7L04.02-64240	Реконструкция котельной "8 мкр." с заменой аккумуляторного бака V=32 м³	3 517
20	Котельные	08.7L04.02-64243	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "3 мкр." с заменой бака солемерника V-1,5 м³ на полимерный	143
21	Котельные	08.7L04.02-64244	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Луховка-2" с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,2	75
22	Котельные	08.7L04.02-64246	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельных с заменой воздухопроводов, газоходов с установкой частотно-регулируемого привода	395
23	Котельные	08.7L04.02-75987	Проектно-изыскательские работы по техперевооружению газовых комплексов котельных (6шт)	410
24	Котельные	08.7L04.02-64250	Проектно-изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных (9 шт.)	410
25	Котельные	08.7L04.02-69809	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП Луховка с установкой мини блочно-модульной котельной	655
26	Котельные	08.7L04.02-72878	Проектно-изыскательские работы по реконструкции кот. "Школа № 13" с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания	110

Фактические капитальные вложения в реализацию мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2022 г.) приведены в таблице 96.

Таблица 96. Перечень выполненных мероприятий на тепловых сетях за 2022 г.

№	Площадка	СПП	Показатель	2022
1	Сети	08.7L05.02-57166	Перевод тепл.нагрузки с котельной "Квартал 107" на Саранскую ТЭЦ-2	27 968
2	Сети	08.7L05.02-57080	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31	42 916
3	Сети	08.7L05.02-63404	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап I	24 902

№	Площадка	СПП	Показатель	2022
4	Сети	08.7L05.02-63405	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап II	21 821
5	Сети	08.7L05.02-63406	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап III	22 039
6	Сети	08.7L05.02-63407	Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап IV	22 459
7	Сети	08.7L05.02-57000	Реконструкция ввода от 5ТК-2 - ЦТП 1/1 С/3 - 2/1 С/3 - 13 городская Больница (участок от 5ТК-6-1 до ТК-)	7 593
8	Сети	08.7L05.02-57031	Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Душевой павильон	10 199
9	Сети	08.7L05.02-57083	Реконструкция участка тепловых сетей от 2ТК/9 до павильона учета по ул. Ботевградская	5 648
10	Сети	08.7L05.02-65309	Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-2 мкр С/3	1 758
11	Сети	08.7L05.02-64084	Проектно-изыскательские работы по реконструкции узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование)	640
12	Сети	08.7L05.02-63401	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-2, ТМ-5	150
13	Сети	08.7L05.02-46523	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-8 с заменой строительных конструкций от 8НО-5 до 8НО-8	394
14	Сети	07.7L05.07-56993	Оборудование не требующее монтажа	64
15	Сети	08.7L05.02-63399	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ	174
16	Сети	08.7L05.02-69563	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5 с заменой трубопровода и части проходного канала (переход через Лямбирское шоссе)	392
17	Сети	08.7L05.02-64085	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9	400
18	Сети	08.7L05.02-57077	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2	700
19	Сети	08.7L05.02-64102	Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасада Базы Саранских тепловых сетей	190
20	Сети	08.7L05.02-69628	Оптимизация схемы теплоснабжения г.о. Саранск с переключением МКД Московская, 17 на кот. Московская, 48	7 894
21	Сети	08.7L05.02-65280	Реконструкция по организации ОПС на объектах тепловых сетей	8 754
22	Сети	08.7L05.02-69568	Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания теплой стоянки базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли	500
23	Сети	08.7L05.02-64087	Проектно-изыскательские работы по установке преобразователя частоты на НС № 2, НС № 11, НС № 12	421
24	Сети	08.7L05.02-64098	Проектно-изыскательские работы по замене насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55)	371
25	Сети	08.7L05.02-64082	Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.)	150
26	Сети	08.7L05.02-57091	Реконструкция ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания	150
27	Сети	08.7L05.02-57085	Реконструкция ЦТП 1-10 С/3 с заменой распределительного щита 0,4 кВ и вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания	489
28	Сети	08.7L05.02-63392	Проектно-изыскательские работы по реконструкции преобразователей частоты ЦТП	398

№	Площадка	СПП	Показатель	2022
29	Сети	08.7L05.02-64105	Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей	1 795
30	Сети	08.7L05.02-64119	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/3 и 3 С/В	700
31	Сети	08.7L05.02-60498	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей на пластинчатые подогреватели	2 143
32	Сети	08.7L05.02-69565	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой корректирующих насосов с установкой погодного регулирования	3 075
33	Сети	08.7L05.02-63087	Реконструкция здания ЦТП Советская 63	4 335
34	Сети	08.7L05.02-69567	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП 2-1 С/3 с усилением строительных конструкций	180
35	Сети	08.7L05.02-65310	Проектно-изыскательские работы по реконструкции здания ЦТП МЖК кв. 47-48	330

Фактические капитальные вложения в реализацию мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2023 г.) приведены в таблице 97.

Таблица 97. Выполненные мероприятия на источниках тепловой энергии филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» за 2023 г.

№	Площадка	СПП	Показатель	2023
1	СТЭЦ-2	08.7L01.02-61447	Реконструкция ПК-19 ст.№1 с частичной заменой заднего экрана	6 363
2	СТЭЦ-2	08.7L01.02-50873	Реконструкция восстановления строительных конструкций плотины Саранской ТЭЦ-2	3 623
3	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51543	Реконструкция устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6кВ	4 440
4	СТЭЦ-2	08.7L01.02-62421	Техпереворужение деаратора подпитки теплосети 3 очереди	4 041
5	СТЭЦ-2	08.7L01.02-46023	Реконструкция ВПУ Саранской ТЭЦ-2 с установкой ИМВ и На-катионитовых фильтров	5 600
6	СТЭЦ-2	08.7L01.02-72024	Проектно-изыскательские работы по реконструкции узла регулирования температуры исходной воды ВПУ	1 178
7	СТЭЦ-2	08.7L01.02-68483	Проектно-изыскательские работы по реконструкции оборудования схемы технического водоснабжения Саранской ТЭЦ-2	200
8	СТЭЦ-2	08.7L01.02-68839	Реконструкция ПТВМ-100 с заменой правого и левого экранов на Саранской ТЭЦ-2	12 776
9	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51618	Проектно-изыскательские работы по модернизации защит трансформатора 1Т	650
10	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51609	Проектно-изыскательские работы по модернизации замены защит блока генератор-трансформатор ст. №1,2	807
11	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51612	Проектно-изыскательские работы по реконструкции строительных конструкций 3иС КТЦ	950
12	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51596	Реконструкция замены гибов главного паропровода БЛ№1 котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7	13 857
13	СТЭЦ-2	08.7L01.02-51542	Реконструкция котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с заменой фронтального экрана	46 103
14	СТЭЦ-2	08.7L01.02-77871	Реконструкция турбины типа ПТ-65/75-90/13 с перелопачиванием РНД	1 128
15	СТЭЦ-2	08.7L01.02-78908	Модернизация трансформатора типа ТРДН-25000/110-У1 с присвоением диспетчерского наименования 3Т	5 425

№	Площадка	СПП	Показатель	2023
16	СТЭЦ-2	08.7L01.02-78910	Реконструкция питания схем защит блоков с заменой ИБП	1 448
17	СТЭЦ-2	08.7L01.02-79583	Реконструкция турбины типа Т-100 ст.№5	9 475
18	СТЭЦ-2	08.7L01.02-78907	Реконструкция Электролизера СЭУ-4М	5 989
19	СТЭЦ-2	08.7L01.02-68481	Проектно-изыскательские работы по реконструкции устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 9-10 секций КРУ-6кВ	395
20	СТЭЦ-2	08.7L01.02-82018	Реконструкция опор турбины Т-110/120-130 ст.№4 с установкой металлофторпластовой ленты	417
21	СТЭЦ-2	07.7L01.07-68479	Приобретение оборудования не требующее монтажа	59
22	Котельные	07.7L04.07-64232	Оборудование не требующее монтажа	241
23	Котельные	08.7L04.02-64252	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Московская 48а" котел №2 с заменой конвективной части	300
24	Котельные	08.7L04.02-64254	Реконструкция кот. Осипенко-57 с заменой труб конвективной части на котле КВГ-6,5, рег №1319, ст №.2	2 351
25	Котельные	08.7L04.02-64250	Реконструкция газовых комплексов котельных 2 шт. (8 мкр., кв. 10-11)	1 546
26	Котельные	08.7L04.02-69809	Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини блочно-модульной котельной	9 228
27	Котельные	08.7L04.02-65206	Реконструкция узлов учета тепловой энергии котельных	536
28	Котельные	08.7L04.02-77898	Реконструкция Котла ТВГ-8М Ст №2 Рег.№ 597М Кот.6 микр-на с заменой труб конвективной части	2 500
29	Котельные	08.7L04.02-81381	Проектно изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных 4 шт. (Баня №2, кв.107, ДРБ-2, п.Горяйновка).	310
30	Котельные	08.7L04.02-65206	Модернизация узлов учета теплоэнергии на источниках (установка дополнительного расходомера для учета собственных нужд источника ТЭ с установкой ИБП + изменения в проект): 2 мкр., 3 мкр., 8 мкр., 6 мкр.) 4 шт.	316
31	Котельные	08.7L04.02-65206	Модернизация узлов учета теплоэнергии на источниках (установка дополнительного расходомера для учета собственных нужд источника ТЭ с установкой ИБП + изменения в проект): Осипенко,57, ДРБ -2, п.Николаевка, Кв. 10-11) 4 шт.	661
32	Котельные	08.7L04.02-65206	Модернизация узлов учета теплоэнергии на источниках (установка дополнительного расходомера для учета собственных нужд источника ТЭ с установкой ИБП + изменения в проект): Кв. 107, Московская, 48, МГУ п.Ялга, Лисма, Школа №13, п.Кирзавод) 6 шт.	356

Фактические капитальные вложения в реализацию мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2023 г.) приведены в таблице 98.

Таблица 98. Перечень выполненных мероприятий на тепловых сетях филиала "Мордовский" ПАО "Т Плюс" за 2023 г.

№	Площадка	СПП	Показатель	2023
1	Сети	08.7L05.02-57080	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31	37 576
2	Сети	08.7L05.02-48369	Реконструкция ТМ-5 с установкой защиты от повышения давления БСК в тепловой камере 5ТК-7	2 654
3	Сети	08.7L05.02-48399	Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №8 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе	10 388
4	Сети	08.7L05.02-57081	Реконструкция участка тепловых сетей ввода от ТМ-4 до ЦТП-15с/в	17 952

№	Площадка	СПП	Показатель	2023
5	Сети	08.7L05.02-56995	Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-1 мкр С/З	73 137
6	Сети	08.7L05.02-57078	Реконструкция трубопроводов отопления п. Николаевка	18 507
7	Сети	08.7L05.02-57011	Реконструкция ввода от ТМ-3 до ЦТП-1 с/в с актуализацией проекта	5 744
8	Сети	08.7L05.02-57035	Реконструкция ввода тепловых сетей от ЦТП Баня №1 до ЦТП Володарского 60	16 546
9	Сети	08.7L05.02-57047	Реконструкция перемычки между кот. 8 мкр. и кот. Осипенко, 57 участок от кот.8 мкр. до ТК-3 Студенческая 14	16 154
10	Сети	08.7L05.02-72374	Строительство тепловых сетей с подключением перспективных тепловых нагрузок. Тепловые сети площадки №2. Адрес: на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г. Саранск. Четвертый микрорайон, расположен по адресу: Республика Мордовия, г.о. Саранск, Октябрьский район, ул. Волгоградская.	20 799
11	Сети	08.7L05.02-57091	Техпереворужение ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР-питания	76
12	Сети	08.7L05.02-70172	Реконструкция ЦТП Большевикская, 25 с заменой ЦН и повыс. насоса ХВ	1 445
13	Сети	08.7L05.02-69567	Реконструкция зданий ЦТП СТС	2 008
14	Сети	08.7L05.02-65310	Реконструкция ЦТП МЖК КВ.47-48 с усилением стен и конструкций	4 572
15	Сети	08.7L05.02-77655	Реконструкция ЦТП (Реконструкция ЦТП-1 С/В, 6-р Эрзи, 14а; Реконструкция ЦТП-1а С/В, ул. Т. Бибиной, 1а; Реконструкция ЦТП-4 С/В, ул. Лихачева, 8а; Реконструкция ЦТП-5 С/В, ул. Сушинского, 16; Реконструкция ЦТП-6 С/В, ул. Лихачева, 21а; Реконструкция ЦТП-7 С/В, ул. Гожувская 27б; Реконструкция ЦТП-12 С/В, ул. Сушинского, 12 а; Реконструкция ЦТП-12а С/В, ул. Сушинского, 30а; Реконструкция ЦТП Роддом №2, ул. Косарева, 122а; Реконструкция ЦТП-2 С/В, ул. Косарева, 90б; Реконструкция ЦТП-11 С/В, пр-т 70 лет Октября, 110а; Реконструкция ЦТП-13 С/В, ул. Ярославская, 10б.)	135 704
16	Сети	08.7L05.02-77655	Строительство насосной стан, ТМ-3, Северо-восточное (ш)	157 028
17	Сети	08.7L05.02-81296	Модернизация узлов учета теплоэнергии на ЦТП Кв.18 «под ключ»	309
18	Сети	08.7L05.02-81297	Модернизация узлов учета теплоэнергии на ЦТП Советская, 63 «под ключ»	345
19	Сети	08.7L05.02-81298	Модернизация узлов учета теплоэнергии на ЦТП Коммунистическая, 17б «под ключ»	328
20	Сети	08.7L05.02-72374	Реконструкция тепловых сетей на полимерные трубы. Тепловые сети ЦТП-2 пос. ТЭЦ-2. Адрес: Республика Мордовия, город Саранск, Октябрьский район, ТП-2 района ТЭЦ-2	182 325
21	Сети	08.7L05.02-63401	Реконструкция тепловой изоляции участка от 4НО-11 до 4НО-14	3 579
22	Сети	08.7L05.02-81933	Реконструкция тепловой изоляции участка от 2НО-13 до 2НО-26	9 465
23	Сети	08.7L05.02-81934	Реконструкция тепловой изоляции участка от 3НО-308 до 3НО-380	11 073
24	Сети	08.7L05.02-81935	Реконструкция тепловой изоляции участка от 7НО-6 до 7НО-15	15 900

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

1) система теплоснабжения – это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

2) единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей главы 15 - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г.о. Саранска. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 1) 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;
- 2) размер собственного капитала теплоснабжающей организации;
- 3) способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций г.о. Саранска соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии – это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску

источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;

- ёмкость тепловых сетей – это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средне-взвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в г.о. Саранске, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории г.о. Саранска лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте администрации г.о. Саранска.

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации

теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 указанных «Правил...» в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил...», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил...», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

При разработке схемы теплоснабжения был проведен анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения. С учетом данных изменений в таблице 99 приведен проект реестра единых теплоснабжающих организаций по состоянию на 2024 год, предлагаемый к утверждению.

Таблица 99. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Саранск по состоянию на 2024 год

№ системы теплоснабжения	Наименования источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Саранская ТЭЦ-2	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	Котельная кв. 107	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
3	Котельная кв. 10-11	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
4	Котельная 2 мкр. Ю/3	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
5	Котельная 3 мкр. Ю/3	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
6	Котельная 6 мкр. Ю/3	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
7	Котельная ДРБ №2	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
8	Котельная 8 мкр. Ю/3	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
9	Котельная Осипенко, 57	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
10	Котельная Кирзавод	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
11	Котельная Николаевка	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
12	Котельная Ялга	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
13	Котельная Зыково	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
14	Котельная Лисма	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
15	Котельная Баня 3	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
16	Котельная Баня 2	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
17	Котельная Московская, 48	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
18	Котельная Озерный	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
19	Котельная Школа 13	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
20	Котельная Луховка	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
21	Котельная Горяйновка	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	
41	Котельная Московская, 119	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
46	Котельная БМК Луховка	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	1	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
37	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	ООО ФСК «РуссТЭК»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	3	ООО ФСК «РуссТЭК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Кот. ул. Мокшанская, 16	ООО ФСК «РуссТЭК»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	3	ООО ФСК «РуссТЭК»	
39	Котельная п. Зыково	ОАО «РЖД»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	4	ОАО «РЖД»	
40	Кот. ул. Мичурина, 19	ООО «ТСО»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	5	ООО «ТСО»	
42	Котельная № 1 административного здания	ООО «Тепло-Люкс М»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	7	ООО «Тепло-Люкс М»	
43	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	ООО «Тепло-Люкс М»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	7	ООО «Тепло-Люкс М»	
44	Котельная №3	ООО «Тепло-Люкс М»	Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	7	ООО «Тепло-Люкс М»	
45	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	ООО «Тепло-Люкс М»	Источник тепловой энергии.	7	ООО «Тепло-Люкс М»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

По состоянию на 2024 г. в г.о. Саранск действует 5 ЕТО:

1. филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»;
2. ООО ФСК «РуссТЭК»;
3. ОАО «РЖД»;
4. ООО «ТСО»;
5. ООО «Тепло-Люкс М».

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, при утверждении схемы теплоснабжения города Саранск на период до 2035 года (актуализация на 2025 г.) были утверждены зоны деятельности с назначением в каждой зоне единой теплоснабжающей организации (Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10 декабря 2020 г № 1109). Реестр зон деятельности и описание границ единой теплоснабжающей организации в г.о. Саранск на 2024 г. приведен в таблице 100.

Таблица 100. Реестр зон деятельности и описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации

Номер системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Номер ЕТО	Наименование ЕТО	Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций
1	Саранская ТЭЦ-2	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Лодыгина, ул. Пушкина, ул. Бибиной
2	Котельная кв. 107	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Гагарина, ул. Титова, ул. Республиканская, ул. Александра Невского
3	Котельная кв. 10-11	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Гагарина, пр-кт 50 лет Октября, ул. Серадзская, ул. Фурманова
4	Котельная 2 мкр. Ю/З	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Гагарина, ул. Титова, ул. Республиканская, ул. Александра Невского
5	Котельная 3 мкр. Ю/З	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Фурманова, ул. Энгельса, ул. М. Расковой
6	Котельная 6 мкр. Ю/З	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Попова, ул. М. Расковой, ул. Розы Люксембург
7	Котельная ДРБ №2	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Энгельса, ул. Розы Люксембург
8	Котельная 8 мкр. Ю/З	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Ульянова, ул. Осипенко, ул. Транспортная, ул. Комарова
9	Котельная Осипенко, 57	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Осипенко, ул. Студенческая, ул. Гагарина, ул. Александра Невского
10	Котельная Кирзавод	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Осипенко, ул. Малая Академическая
11	Котельная Николаевка	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Ленина, пер. Колхозный, Школьная площадь
12	Котельная Ялга	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Пионерская, ул. Российская
13	Котельная Зыково	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Советская
14	Котельная Лисма	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Гагарина, ул. Полежаева, ул. Гончарова
15	Котельная Баня 3	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Полежаева, ул. Кутузова, ул. Титова, ул. Заводская
16	Котельная Баня 2	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Садовая, ул. Грузинская, ул. Саранская, ул. Красноармейская
17	Котельная Московская, 48	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Красноармейская, ул. Московская, ул. Республиканская
18	Котельная Озерный	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Молодежная, ул. Школьная, ул. Тепличная
19	Котельная Школа 13	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Ленинградская, ул. Качалова, ул. Фрунзе, ул. Дзержинского

Номер системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Номер ЕТО	Наименование ЕТО	Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций
20	Котельная Луховка	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Садовая, ул. Октябрьская, ул. Октябрьская
21	Котельная Горяйновка	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Молодежная, ул. Орлова, ул. Орлова
41	Котельная Московская, 119	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Московская, ул. Мокшанская
46	Котельная БМК Луховка	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	ул. Октябрьская 17, 18
37	Котельная Мордовская, 35, к. 50А, стр. 1	3	ООО ФСК "РуссТЭК"	ул. Мордовская, ул. Красноармейская, ул. Мокшанская, ул. Александра Невского
38	Котельная Мокшанская, 16	3	ООО ФСК "РуссТЭК"	ул. Московская, ул. Мокшанская
39	Котельная п. Зыково	4	ОАО «РЖД»	ул. Советская, ул. Интернациональная
40	Котельная Мичурина, 19	5	ООО «ТСО»	ул. Мичурина, ул. Темерязева, ул. Садовая, ул. Октябрьская
42	Котельная №1 Гагарина, д.99-а	7	ООО «Тепло-Люкс М»	ул. Гагарина, ул. Комарова
43	Котельная №2 (ТЦ «МАКС») Гагарина, д.99-а	7	ООО «Тепло-Люкс М»	ул. Гагарина, ул. Комарова
44	Котельная №3	7	ООО «Тепло-Люкс М»	ул. Гагарина, ул. Комарова
45	Котельная Николаевка по ул. Гагарина, 90А	-	Отсутствует в утвержденной схеме теплоснабжения	ул. Гагарина, ул. Филатова, ул. Мичурина

Таблица 101. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г.о. Саранска

[illegible]

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
12	Котельная Ялга	17,50	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	281,47	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
13	Котельная Зыково	0,67	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	3,03	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
14	Котельная Лисма	15,40	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	121,35	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
15	Котельная Баня 3	3,20	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	19,71	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
16	Котельная Баня 2	0,90	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	0,61	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
17	Котельная Московская, 48	23,30	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	127,90	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
18	Котельная Озерный	1,77	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	68,03	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
19	Котельная Школа 13	0,42	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	2,01	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
20	Котельная Луховка	6,20	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	51,55	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
21	Котельная Горяйновка	1,64	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	23,96	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
41	Кот. по ул. Московская, 119	0,39	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владение и пользование на основании Концессионного соглашения №7L00-FA036/05-013/0001-2023 от 3 ноября 2023г.	0,61	Нет заявки	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
46	Котельная БМК Луховка	0,22	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	0,51	Подана заявка Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	1	Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
37	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	3,76	ООО ФСК "РуссТЭК"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	2,60	Подана заявка ООО ФСК "РуссТЭК"	3	ООО ФСК "РуссТЭК"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
38	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,15	ООО ФСК "РуссТЭК"		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	0,05	Подана заявка ООО ФСК "РуссТЭК"	3	ООО ФСК "РуссТЭК"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
39	Котельная п. Зыково	2,50	ОАО «РЖД»		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	20,48	Подана заявка ОАО «РЖД»	4	ОАО «РЖД»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
40	Кот. ул. Мичурина, 19	6,02	ООО «ТСО»		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	2,11	Подана заявка ООО «ТСО»	5	ООО «ТСО»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
42	Котельная № 1 административного здания	0,24	ООО «Тепло-Люкс М»		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	0,28	Подана заявка ООО «Тепло-Люкс М»	7	ООО «Тепло-Люкс М»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
43	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	1,93	ООО «Тепло-Люкс М»		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	1,49	Подана заявка ООО «Тепло-Люкс М»	7	ООО «Тепло-Люкс М»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
44	Котельная №3	0,13	ООО «Тепло-Люкс М»		Источник тепловой энергии. Тепловая сеть.	Владеет на праве собственности	0,54	Подана заявка ООО «Тепло-Люкс М»	7	ООО «Тепло-Люкс М»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
45	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,16	ООО «Тепло-Люкс М»		Источник тепловой энергии.	Владеет на праве аренды	0,00	Нет заявки	7	ООО «Тепло-Люкс М»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

Заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана всеми теплоснабжающими организациями: филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»; ООО ФСК «РуссТЭК»; ОАО «РЖД»; ООО «ТСО»; ООО «Тепло-Люкс М».

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на 2024 г., приведен в таблице 102.

Таблица 102. Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
ЕТО №1 филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»		
1	Саранская ТЭЦ-2	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
2	Котельная кв. 107	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
3	Котельная кв. 10-11	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
4	Котельная 2 мкр. Ю/З	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
5	Котельная 3 мкр. Ю/З	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
6	Котельная 6 мкр. Ю/З	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
7	Котельная ДРБ №2	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
8	Котельная 8 мкр. Ю/З	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
9	Котельная Осипенко, 57	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
10	Котельная Кирзавод	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
11	Котельная Николаевка	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
12	Котельная Ялга	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
13	Котельная Зыково	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
14	Котельная Лисма	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
15	Котельная Баня 3	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
16	Котельная Баня 2	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
17	Котельная Московская, 48	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
18	Котельная Озерный	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
19	Котельная Школа 13	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
20	Котельная Луховка	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
21	Котельная Горяйновка	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
41	Котельная Московская, 119**	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
46	Котельная БМК Луховка*	филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»
ЕТО №3 ООО ФСК «РуссТЭК»		
37	Котельная Мордовская, 35, к. 50А, стр. 1	ООО ФСК «РуссТЭК»
38	Котельная Мокшанская, 16	ООО ФСК «РуссТЭК»
ЕТО №4 ОАО «РЖД»		
39	Котельная п. Зыково	ОАО «РЖД»
ЕТО №5 ООО «ТСО»		
40	Котельная Мичурина, 19	ООО «ТСО»
ЕТО №7 ООО «Тепло-Люкс М»		
42	Котельная №1 Гагарина, д.99-а	ООО «Тепло-Люкс М»
43	Котельная №2 (ТЦ «МАКС») Гагарина, д.99-а	ООО «Тепло-Люкс М»
44	Котельная №3	ООО «Тепло-Люкс М»
45	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	ООО «Тепло-Люкс М»

Примечание:

* - в 2023 г. построена новая БМК Луховка Филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» по адресу пос. Луховка, ул. Октябрьская, 17 для обеспечения ГВС потребителей, входящих в зону деятельности котельной Луховка (новая СЦТ №46). 8.04.2024 г. издан приказ о вводе БМК в эксплуатацию.

** - в рамках заключенного концессионного соглашения №7L00-FA036/05-013/0001-2023 от 3 ноября 2023г. котельная по ул. Московская, 119 МП «Саранск-горводоканал» передана Фи-лиалу «Мордовский» ПАО «Т Плюс» на правах владения и пользования, зона СЦТ №41 включена в ЕТО №1».

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

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в г.о. Саранск отсутствуют.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Перечень бесхозных сетей и объектов г.о. Саранск приведен в таблице 103.

В случае выявления бесхозных тепловых сетей в границах своей зоны деятельности, ЕТО имеет право обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество, согласно статье №225 ГК РФ (часть первая) от 30.11.1994 №51-ФЗ, с заявлением о принятии на учет бесхозных линейных объектов наряду с органами местного самоуправления.

Таблица 103. Сведения по бесхозяйным сетям теплоснабжения г.о. Саранск

№ п/п	Адрес	Наименование участка	Наименование объекта по декларации	Вид сети (отопление/ГВС)	Диаметр, мм	Протяженность	Вид исп. (подз./надз./ТП)	Материал
1	пр. Российской Армии, 3/3	от ТК-1 до нар.стены пр.Российской Армии, 3/3	Тепловые сети к д. 2/2, 2/3, 3/2, 3/3 по пр-кту Российской Армии	отоп	125	15	подз. Канал ППУ	сталь
	пр. Российской Армии, 3/2	от 4ТК-10Г4 до нар.стены пр.Российской Армии, 3/2		отоп	125	41	подз. Канал ППУ	сталь
	пр. Российской Армии, 2/2	от 4ТК-10Г4 до нар.стены пр.Российской Армии, 2/2		отоп	125	65	подз.	сталь
	пр. Российской Армии, 2/3	от ТК-2 до нар.стены пр.Российской Армии, 2/3		отоп	125	17	подз.	сталь
2	ул. Кочкуровская, 9		Тепловые сети к д. 3,9,13 по ул. Кочкуровская	отоп	80	41	подз.	сталь
	ул. Кочкуровская, 13			отоп	80	31	подз.	сталь
	ул. Кочкуровская, 3	От УТ-11 до МКД ул. Кочкуровская, 3		отоп	125	115	подз. Канал ППУ	сталь
				отоп	80	66	подз.	сталь
3	пр. 70 лет Октября, 51, 51/1, 53, 55, 57, 59	От ТК между домами пр.70 лет Октября, 61 и 61/1 до нар.стены МКД пр.70 лет Октября, 51/1	Тепловые сети с сетями ГВС к д.51, 51/1, 53, 55, 57, 59 по пр-кту 70 лет Октября	отоп	125	642	подз.	сталь
				отоп	100		подз.	сталь
				отоп	80/70		ТП	сталь
				отоп	80		подз.	сталь
				отоп	50		подз.	сталь
				отоп	50		подз.	сталь
				отоп	50		подз.	сталь
				ГВС	dr/ц= 80/70 мм		подз.	сталь
				ГВС	dr/ц= 80/70 мм		подз.	сталь
				ГВС	dr=65/50мм dц=50/32мм		ТП	сталь
				ГВС	dr/ц= 80/70 мм		подз.	сталь
				ГВС	dr/ц=50/32мм		подз.	сталь
				ГВС	dr/ц=50/32мм		подз.	сталь
				ГВС	dr/ц=50/32мм		подз.	сталь
4	ул. Псковская, 13	от ТК по техподполью МКД ул.Псковская, 13 до ТК около МКД ул.Севастопольская, 34	Тепловая сеть с сетью ГВС к д.13 по ул. Псковская	отоп	125	236	подз.	сталь
				отоп	100		ТП	сталь
				отоп	100		подз.	сталь
				отоп	50		подз.	сталь
				ГВС	dr/ц= 125/80 мм		подз.	Изопрофлекс-А
				ГВС	dr= 100/80/70 мм		ТП	сталь
				ГВС	dr/ц= 70/50 мм		подз.	сталь
				ГВС	dr/ц= 50/32 мм		подз.	Изопрофлекс-А
5	ул. М.Расковой, 16а	от ТК до нар.стены МКД		отоп	80	дубль 13:23:0911235:2507	подз. Бескан.	сталь
5	Московская, 62	от ТК до нар.стены МКД	Тепловая сеть с сетью ГВС к д.62 по ул. Московской	отоп	80	32	подз.	сталь
				ГВС	dr/ц=100/50мм		подз.	сталь
7	Ялга, ул.Пионерская, 39	от ТК до нар.стены МКД		отоп	70	дубль 13:23:1115292:885	подз. Бескан.	сталь
6	Севастопольская, 31, Девятаева, 3	От ТК до ТК около МКД Севастопольская, 31	Тепловая сеть с сетью ГВС к д.31 по ул. Севастопольской	отоп	65	388	подз. Бескан.	сталь
				ГВС	dr=90/125 мм dц=63/100 мм		подз. Бескан.	Изопрофлекс-А
7	Волгоградская, 75/2	от ТК до нар.стены МКД	Тепловые сети к д. 75/2, 75/3, 77, 79, 81, 83 по ул. Волгоградской	отоп	100	38	подз. Бескан.	сталь ППУ
	Волгоградская, 75/3	от ТК до нар.стены МКД		отоп	100	9	подз. Бескан.	сталь ППУ
	Волгоградская, 77	от ТК до нар.стены МКД		отоп	100	8	подз. Бескан.	сталь ППУ
	Волгоградская, 79	от ТК до нар.стены МКД		отоп	100	10	подз. Бескан.	сталь ППУ
	Волгоградская, 81	от ТК до нар.стены МКД		отоп	100	50	подз. Бескан.	сталь ППУ
	Волгоградская, 83	от ТК до нар.стены МКД		отоп	125	47	подз. Бескан.	сталь ППУ
8	Московская, 34	Тепловые сети от ТК до нар.стены МКД	Участок тепловой сети с сетью ГВС от ТК до нар.стены МКД	отоп	80	103	подз.	сталь
				ГВС	dr=90/145мм dц=75/125мм	103	подз.	Изопрофлекс-А

№ п/п	Адрес	Наименование участка	Наименование объекта по декларации	Вид сети (отопление/ГВС)	Диаметр, мм	Протяженность	Вид исп. (подз./надз./ТП)	Материал
9	Ульянова ул, д. 93	Тепловые сети от ТК до нар.стены МКД	Участок тепловой сети от ТК до нар.стены МКД	отоп	125	22	подз.	сталь
10	Севастопольская ул, д. 50 к. 2	Тепловые сети от нар.стены МКД Севастопольская 50,к.2 до нар.стены МКД Севастопольская 50, к.1	Участок тепловой сети от нар.стены МКД Севастопольская 50,к.2 до нар.стены МКД Севастопольская 50, к.1	отоп	50	49	ТП	сталь
				ГВС	dr/ц= 50/25 мм	49	ТП	сталь
11	Севастопольская, 34	Тепловые сети от ТК до нар.стены МКД	Участок тепловой сети с сетью ГВС от ТК до нар.стены МКД	отоп	65	22,2	подз.	сталь
				ГВС	dr= 75/110 мм; dц= 50/90 мм	22,2	подз.	(Изопрофлекс-А)
12	Косарева, 70	Тепловые сети от нар.стены МКД Косарева, 70 до нар.стены МКД Косарева, 70а	Участок тепловой сети от нар.стены МКД Косарева, 70 до нар.стены МКД Косарева, 70а	отоп	65	50	ТП	сталь
13	Титова, 133, Мин.Соцзащиты	Тепловые сети от ТК1 до нар.стены здания Титова, 133	Участок тепловой сети от ТК1 до нар.стены здания Титова, 133	отоп	100; 80	60	подз.	сталь
14	Крылова, 59а	Тепловые сети от 3/10ТК-1 до врезки на МКД Морозова, 7/1 в подвале МКД Крылова, 59а	Участок тепловой сети от 3/10ТК-1 до врезки на МКД Морозова, 7/1 в подвале МКД Крылова, 59а	ГВС	50/32	68	подз.	сталь
15	Крылова, 57	Тепловые сети от 3/10ТК-3 до нар.стены МКД Крылова, 57	Участок тепловых сетей от 3/10ТК-3 до нар.стены МКД Крылова, 57	ГВС	50/32	66	подз.	(Изопрофлекс-А)
16	Морозова, 7/1	Тепловые сети от 3/10ТК-3 до нар.стены МКД Морозова, 7/1	Участок тепловой сети от 3/10ТК-3 до нар.стены МКД Морозова, 7/1	ГВС	65/40	65	подз.	(Изопрофлекс-А)
17	Авторемзавод	Сети ГВС по поселку Авторемзавод	Участки сетей ГВС по поселку Авторемзавод	ГВС	150/100	249	ТП	сталь
				ГВС	100/70	23	ТП	сталь
				ГВС	70/50	5	ТП	сталь
				ГВС	150/110	87	подз.	сталь/изопрофлекс
				ГВС	70/63	97	подз.	сталь/изопрофлекс
18	Эркай, 20а	Тепловые сети от ТК до наружной стены дома	Участок тепловой сети с сетью ГВС от ТК до нар.стены МКД	отоп	50	36,5	подз.	сталь
				ГВС	dr= 75/125 мм dц= 63/110 мм	36,5	подз.	изопрофлекс А
19	Республиканская, 34	Тепловые сети от ввода в МКД Красноармейская, 48, по подвалу этого МКД, до наружной стены МКД Республиканская, 34	Участок тепловой сети от ввода в МКД Красноармейская, 48, по подвалу этого МКД, до наружной стены МКД Республиканская, 34	отоп	150	15	ТП	сталь
					100	193	ТП, подз	сталь
20	Тепловые сети на ЦТП кв. МГУ им. Н.П. Огарева	Тепловая сеть от выхода из ИФХ до входа в ТП МГУ	Участок тепловой сети на ЦТП кв. МГУ им. Н.П. Огарева	распред.	200	46	подз.	сталь
		Тепловая сеть от входа в ИФХ до выхода из ИФХ		распред.	200	18	ТП	сталь
		Тепловая сеть от 1ТК-10 до входа во Дворец спорта		распред.	250	39	подз.	сталь
		Тепловая сеть отпай во Дворце спорта до выхода из Дворца спорта		распред.	200	16,5	ТП	сталь
		Тепловая сеть от входа во Дворец спорта до перехода на Ду200		распред.	200	45,1	ТП	сталь
		Тепловая сеть от выхода из Дворца Спорта до 2/9-ТК-1А		распред.	200	72	подз.	сталь
		Тепловая сеть от 2/9-ТК-1А до 2/9-ТК-2А		распред.	200	30	подз.	сталь
		Тепловая сеть от 2/9-ТК-2А до 2/9-ТК-3А		распред.	200	102	подз.	сталь
		Тепловая сеть от перехода на Ду200 до отпая во Дворце спорта		распред.	250	11	ТП	сталь
		Тепловая сеть от 2/9-ТК-3А до входа в ИФХ		распред.	200	26	подз.	сталь
		от 2/7-ТК1 до 2/7-ТК3	Участок тепловых сетей квартала 18 (ул. Полежаева 30,32, ул. Ленина 14,16,20,22,21, ул. Л.Толстого 23,55)	внутрикварт.	80	56	подз.	сталь
21	Тепловые сети квартала 18 (ул. Полежаева 30,32, ул. Ленина 14,16,20,22,21, ул. Л.Толстого 23,55)	от 2/7-ТК1 до 2/7-ТК2		внутрикварт.	100	14	подз.	сталь
		от 2/7-ТК2 до 2/7-ТК4		внутрикварт.	100	53	подз.	сталь
		от 2/7-ТК4 до 2/7-ТК5		внутрикварт.	100	77	подз.	сталь
		от 2/7-ТК3 до входа в ж.д Полежаева 32		внутрикварт.	50	9	подз.	сталь
		от 2/7-ТК1 до входа в ж.д Полежаева 30		внутрикварт.	50	10	подз.	сталь
		от 2/7-ТК2 до входа в ж.д Ленина 22		внутрикварт.	50	25	подз.	сталь

№ п/п	Адрес	Наименование участка	Наименование объекта по декларации	Вид сети (отоп- ление/ГВС)	Диаметр, мм	Протяженность	Вид исп. (подз./надз./ТП)	Материал
		от 2/7-ТК4 до входа в ж.д Ленина 20		внутрикварт.	50	11	подз.	сталь
		от 2/7-ТК5 до входа в ж.д Ленина 18		внутрикварт.	50	9	подз.	сталь
		от выхода из ж.д Ленина 14 до входа в ж.д. Ленина, 16		внутрикварт.	50	16	подз.	сталь
		от отпая на Управление статистики до вы- хода из ж.д. Ленина, 14		внутрикварт.	50	4	ТП	сталь
		от входа в ж.д Ленина 14 до отпая на Управление статистики		внутрикварт.	50	6	ТП	сталь
		от выхода 2 из ЦТП кв. 18 до 2/7-ТК1		внутрикварт.	125	68	подз.	сталь
		от выхода 1 из ЦТП кв. 18 до входа в ж.д Л. Толстого 23		внутрикварт.	125	38	подз.	сталь
		от 2/7-ТК6 до 2/7-ТК7		внутрикварт.	50	20	подз.	сталь
		от 2/7-ТК3 до входа в ж.д Л.Толстого, 55		внутрикварт.	80	22	подз.	сталь
		от 2/7-ТК5 (смена диаметра)		внутрикварт.	100	41	подз.	сталь
		от выхода 2 из ЦТП кв. 18 до 2/7-ТК1		ГВС	80, 60	68	подз.	сталь
		от 2/7-ТК1 до входа в ж.д Полежаева 30		ГВС	60, 40	10	подз.	сталь
		от 2/7-ТК1 до 2/7-ТК2		ГВС	60, 40	14	подз.	сталь
		от 2/7-ТК2 до входа в ж.д Ленина 22		ГВС	60, 40	25	подз.	сталь
		от 2/7-ТК1 до 2/7-ТК3		ГВС	60, 40	56	подз.	сталь
		от 2/7-ТК3 до входа в ж.д Полежаева 32		ГВС	60, 40	9	подз.	сталь
		от 2/7-ТК3 до входа в ж.д Л.Толстого, 55		ГВС	60, 40	22	подз.	сталь
		от выхода 1 из ЦТП кв. 18 до входа в ж.д Л. Толстого 23		ГВС	90, 60	38	подз.	сталь
		от смены диаметра до 2/7-СК-1		внутрикварт.	50	10	подз.	сталь
		от 2/7-СК-1 до 2/7-ТК6		внутрикварт.	50	60	подз.	сталь
		от 2/7-ТК7 до входа в ж.д Ленина 14		внутрикварт.	50	5	подз.	сталь
		от 1ТК-11 до входа в ж.д Л. Толстого 23		распред.	200	31	подз.	сталь
		от входа в ж.д Л. Толстого 23 до выхода из ж.д Л. Толстого 23		распред.	200	15	ТП	сталь
		от выхода из ж.д Л. Толстого 23 до входа в ЦТП кв. 18		распред.	200	28	подз.	сталь

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа

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

Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Республики Мордовия, в том числе природным газом, сжиженным углеводородным газом и сжиженным природным газом

Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Республике Мордовия на 2021 - 2030 годы разработана в соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации" и содержит перечни мероприятий по развитию газификации Республики Мордовия, увеличению пропускной способности газораспределительной системы, по созданию условий для обеспечения развития газо-снабжения земельных участков для реализации инвестиционных проектов на территории Республики Мордовия на период до 2030 года.

Программа носит комплексный характер и предполагает участие в ней исполнительных органов государственной власти Республики Мордовия, органов местного самоуправления муниципальных образований в Республике Мордовия и организаций.

Система газоснабжения Республики Мордовия находится в зоне эксплуатационной ответственности ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" и ООО "Газпром трансгаз Самара".

Эксплуатация объектов транспорта газа осуществляются ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" и ООО "Газпром трансгаз Самара".

Газоснабжение потребителей Республики Мордовия осуществляется по 9 магистральным газопроводам.

Общая протяженность магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и распределительных газопроводов - 15440,59 км, в том числе:

- магистральных газопроводов и газопроводов-отводов на территории Республики Мордовия, эксплуатируемых ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" и ООО "Газпром трансгаз Самара", составляет 1879,20 км;

- распределительных газопроводов, эксплуатируемых АО "Газпром газораспределение Саранск", составляет 13561,39 км.

На территории Республики Мордовия расположены 2 компрессорные станции, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" и ООО "Газпром трансгаз Самара".

В Республике Мордовия эксплуатируются 40 газораспределительных станций (далее -

ГРС). Эксплуатация ГРС осуществляются ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" и ООО "Газпром трансгаз Самара".

Основная часть ГРС Республики Мордовия имеет значительные резервы по поставкам газа потребителям. Современное состояние газотранспортной системы обеспечивает газоснабжение существующих потребителей.

Эксплуатацию объектов системы распределения газа осуществляют ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", ООО "Газпром трансгаз Самара", АО "Газпром газораспределение Саранск".

В Республике Мордовия функционируют 610 газорегуляторных пунктов, 5607 шкафных распределительных пунктов.

Средняя удаленность от основных газовых промыслов - 3030 км.

Время доставки газа в регион - 84 часа.

Потребление природного газа в Республике Мордовия (включая отпуск населению) в 2020 году составило 1808,75 млн куб. м.

В Республике Мордовия отмечается высокий уровень газификации природным газом. Газифицированы все муниципальные районы и городской округ Саранск. Уровень газификации населения природным газом на 1 января 2021 г. составил 93,63%.

Увеличение использования компримированного газа в Республике Мордовия обеспечивается в рамках реализации государственной программы Республики Мордовия "Развитие рынка газомоторного топлива в Республике Мордовия" на 2015 - 2024 годы.

Реализация основных мероприятий Программы позволит обеспечить за 2021 - 2030 годы:

- прирост потребления природного газа в объеме 0,56 млрд куб. м;
- ввод в эксплуатацию 176,77 км межпоселковых газопроводов;
- ввод в эксплуатацию 265,41 км внутрипоселковых газопроводов;
- газификацию природным газом 3945 квартир (домовладений);
- повышение уровня газификации жилищного фонда природным газом до 94,41%;
- создание технической возможности присоединения к газовым сетям 3 объектов социального назначения и 56 населенных пунктов;
- строительство 5 единиц автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (АГНКС).

Реализация Программы позволит достичь:

- улучшения социально-экономических условий жизни населения Республики Мордовия;
- повышения инвестиционной привлекательности Республики Мордовия;
- создания условий для развития экономики Республики Мордовия;
- повышения надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей Республики Мордовия природным газом в требуемых объемах;

- создания технической возможности подключения к сетям газораспределения потребителей природного газа в Республике Мордовия;
- повышения энергетической и экономической эффективности функционирования автомобильного транспорта;
- обеспечения устойчивого снижения уровня негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду и здоровье населения.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников централизованного теплоснабжения в г.о. Саранск отсутствуют.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработанной) 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

Предложения по корректировке существующей региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций при текущей актуализации отсутствуют.

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

Согласно Схемы и Программы развития энергетической системы России на 2024-2029 годы (далее – СиПР), утвержденной приказом министерства энергетики от 30.11.2023 № 1095 строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в г.о. Саранск 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 новых (дополнительных, не замещающих) источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при текущей актуализации не предусмотрено.

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

В утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения городского округа Саранск отсутствуют решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

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

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения для схемы теплоснабжения г.о. Саранск отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения г.о. Саранск оценивается по индикаторам, применяемым раздельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;
- 3) - к городскому округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) (Таблица 104);
- индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (Таблица 105);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения (Таблица 106);
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения (Таблица 107);
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения (Таблица 108).

Таблица 104. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) по г.о. Саранск в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по г.о. Саранск																			
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	6847,01	7030,27	6859,24	6725,90	6549,94	6553,25	6553,35	6568,35	6568,35	6583,35	6598,35	6598,35	6598,35	6598,35	6618,35	6638,35	6638,35
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	2763,06	2825,14	2744,29	2685,49	2615,22	2619,37	2619,47	2634,47	2634,47	2649,47	2664,47	2664,47	2664,47	2664,47	2684,47	2704,47	2704,47
3.	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	672,57	687,68	667,08	652,95	635,87	640,38	645,85	652,47	653,11	657,16	661,99	662,45	663,25	663,48	669,83	669,83	669,83
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	475,12	485,80	471,24	461,26	449,19	453,74	459,22	465,83	466,48	470,52	475,36	475,82	476,61	476,84	483,19	483,19	483,19
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1975,87	1857,28	1969,44	1867,66	1767,80	1824,73	1831,97	1857,47	1859,82	1875,68	1894,66	1896,35	1899,25	1900,10	1925,04	1926,74	1926,74
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	391,32	360,65	367,50	331,97	329,15	341,26	343,57	349,82	350,41	354,91	360,25	360,73	361,56	361,80	368,82	369,19	369,19
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	694,95	651,13	686,07	645,76	615,61	634,52	635,71	643,09	643,76	648,56	654,28	654,78	655,64	655,89	663,41	664,02	664,02
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1975,87	1857,28	1969,44	1867,66	1767,80	1824,73	1831,97	1857,47	1859,82	1875,68	1894,66	1896,35	1899,25	1900,10	1925,04	1926,74	1926,74
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	391,32	360,65	367,50	331,97	329,15	341,26	343,57	349,82	350,41	354,91	360,25	360,73	361,56	361,80	368,82	369,19	369,19
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	1694,62	1530,25	1669,86	1546,68	1461,08	1525,61	1529,68	1554,83	1557,11	1573,44	1592,92	1594,63	1597,57	1598,43	1624,04	1626,10	1626,10
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1197,12	1081,01	1179,63	1092,61	1032,14	1077,73	1080,61	1098,37	1099,98	1111,52	1125,28	1126,49	1128,56	1129,17	1147,26	1148,72	1148,72
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1975,87	1857,28	1969,44	1867,66	1767,80	1824,73	1831,97	1857,47	1859,82	1875,68	1894,66	1896,35	1899,25	1900,10	1925,04	1926,74	1926,74
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	391,32	360,65	367,50	331,97	329,15	341,26	343,57	349,82	350,41	354,91	360,25	360,73	361,56	361,80	368,82	369,19	369,19
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	694,95	651,13	686,07	645,76	615,61	634,52	635,71	643,09	643,76	648,56	654,28	654,78	655,64	655,89	663,41	664,02	664,02
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1975,87	1857,28	1969,44	1867,66	1767,80	1824,73	1831,97	1857,47	1859,82	1875,68	1894,66	1896,35	1899,25	1900,10	1925,04	1926,74	1926,74
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	391,32	360,65	367,50	331,97	329,15	341,26	343,57	349,82	350,41	354,91	360,25	360,73	361,56	361,80	368,82	369,19	369,19
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000070	0,000071	0,000071	0,000071	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000073	0,000073	0,000073
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,289	0,264	0,287	0,278	0,270	0,278	0,280	0,283	0,283	0,285	0,287	0,287	0,288	0,288	0,291	0,290	0,290
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985	4985
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,000058	0,000053	0,000058	0,000056	0,000054	0,000056	0,000056	0,000057	0,000057	0,000057	0,000058	0,000058	0,000058	0,000058	0,000058	0,000058	0,000058
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000252	0,000230	0,000250	0,000240	0,000235	0,000242	0,000243	0,000244	0,000244	0,000245	0,000246	0,000246	0,000246	0,000246	0,000246	0,000246	0,000246
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /год	0,715	0,657	0,718	0,695	0,676	0,697	0,699	0,705	0,706	0,708	0,711	0,712	0,713	0,713	0,717	0,712	0,712
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,000143	0,000132	0,000144	0,000140	0,000136	0,000140	0,000140	0,000141	0,000142	0,000142	0,000143	0,000143	0,000143	0,000143	0,000144	0,000143	0,000143
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,001498	0,001534	0,001567	0,001532	0,001492	0,001506	0,001524	0,001542	0,001544	0,001555	0,001567	0,001569	0,001571	0,001572	0,001588	0,001584	0,001584
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	6,23	5,87	6,55	6,20	5,87	6,05	6,08	6,15	6,16	6,20	6,25	6,25	6,26	6,26	6,33	6,32	6,32

Таблица 105. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) Саранской ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"																			
Саранская ТЭЦ-2																			
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0	514,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	прочее	Гкал/ч	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0
3.	Присоединенная фактическая тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	485,58	498,11	477,52	463,33	466,55	466,55	476,39	486,44	502,88	504,24	512,11	520,55	521,72	522,82	523,14	532,85	533,75
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	16,90	17,09	23,76	20,45	18,57	18,57	17,24	15,93	13,77	13,63	12,62	11,59	11,48	11,43	11,53	10,31	10,22
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	1571,85	1387,21	1501,89	1393,83	1351,78	1413,96	1415,83	1436,26	1435,99	1450,86	1467,99	1464,56	1465,06	1461,31	1480,02	1477,93	1476,31
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1571,85	1387,21	1501,89	1393,83	1351,78	1413,96	1415,83	1436,26	1435,99	1450,86	1467,99	1464,56	1465,06	1461,31	1480,02	1477,93	1476,31
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,77	0,75	0,75	0,74	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,76	0,75	0,76	0,76	0,76
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	317,8	317,8	317,8	320,9	343,7	354,5	354,3	352,6	352,9	351,9	350,3	350,9	351,1	351,3	349,8	350,0	350,6
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч																	
10.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	139,27	137,61	140,33	135,60	139,73	140,66	139,73	139,79	139,92	139,88	139,49	139,18	139,36	139,14	138,07	137,68	137,10
11.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	100,00	100,00	100,00	41,62	36,79	37,99	38,51	38,67	38,68	38,81	38,96	39,01	39,01	39,00	39,26	39,29	39,39
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2112,7	1864,5	2018,7	1873,4	1816,9	1900,5	1903,0	1930,5	1930,1	1950,1	1973,1	1968,5	1969,2	1964,1	1989,3	1986,5	1984,3
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3058,1	2698,8	2922,0	2711,7	2629,9	2750,9	2754,5	2794,3	2793,8	2822,7	2856,0	2849,3	2850,3	2843,0	2879,4	2875,3	2872,2
14.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт/тыс.чел	1,223	1,221	1,300	1,286	1,299	1,298	1,298	1,294	1,294	1,290	1,286	1,286	1,286	1,286	1,281	1,276	1,276
15.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
16.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год																	
17.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	66952	62264	73818	69189	63812	58754	53696	48639	43469	23321	4	0	0	0	0	0	0
17.1	Назначенный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-				-
17.1.1	ПТ-65/75-90/13	час	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000	270 000
17.1.2	T-110/120-130-3	час	270 000	270 000	263 951	263 951	263 951	263 951	263 951	263 951	263 951	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.1.3	T-110/120-130-4	час	220 000	220 000	274 777	274 777	274 777	274 777	274 777	274 777	274 777	274 777	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000	220 000
17.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	час	-	-	-	-	-	-	-	-					-				-
17.2.1	ПТ-65/75-90/13	час	128 958	131 007	133 056	134 897	139 562	141 611	143 660	145 709	147 758	149 807	151 856	153 905	155 954	158 003	160 052	162 101	164 150
17.2.2	T-110/120-130-3	час	215 584	221 702	227 820	232 562	238 500	244 779	251 058	257 336	263 951	270 230	276 509	282 787	289 066	295 345	301 624	307 903	314 181
17.2.3	T-110/120-130-4	час	214 603	220 500	226 397	233 703	239 230	246 076	252 921	259 767	266 613	274 777	281 623	288 468	295 314	302 160	309 005	315 851	322 697

Таблица 106. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии по г.о. Саранск в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по г. Саранск																			
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	302,65	304,90	304,90	298,57	299,21	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельных	Гкал/ч	216,95	192,78	196,02	187,57	168,31	168,32	168,72	169,76	170,88	170,88	170,88	170,88	170,88	170,88	170,88	170,88	170,88
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельных	%	19,22	18,52	20,68	19,81	19,22	19,96	20,05	20,02	19,99	19,86	19,81	19,81	19,75	19,74	19,71	19,70	19,64
4	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	90,06	78,84	78,71	79,00	79,77	79,91	80,30	80,65	80,58	80,32	80,24	80,24	80,10	80,08	80,01	79,98	79,84
5	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	471,06	455,84	509,12	477,82	460,32	478,41	480,16	481,61	480,62	476,80	475,62	475,62	473,60	473,38	472,34	471,89	469,92
6	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию отпущенную в сеть котельных	кг/Гкал	154,23	155,74	157,17	155,32	155,84	156,78	156,76	156,78	156,78	156,70	156,70	156,70	156,71	156,71	156,70	156,70	156,68
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,63	91,73	90,89	91,97	91,67	91,12	91,13	91,12	91,12	91,17	91,16	91,16	91,16	91,16	91,17	91,17	91,17
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1556	1495	1670	1600	1538	1601	1607	1612	1609	1596	1592	1592	1585	1584	1581	1579	1573
9	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	МВт/тыс.чел	1,11	1,12	1,18	1,15	1,16	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,14	1,14	1,14
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	24760	25591	23212	22479	24283	21513	18744	16246	14021	14546	10164	8372	6852	5331	3811	2834	1857
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	48,15	44,83	44,83	43,33	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94
13	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	62,96	58,62	58,62	56,67	58,06	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	90,32	90,32	90,32	90,32	90,32
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	107,41	100,00	100,00	96,67	96,77	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 107. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей по г.о. Саранск в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Сумма по г.о. Саранск																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	721,39	721,72	721,72	721,72	749,59	751,96	753,29	753,33	753,41	753,41	753,41	753,41	753,41	753,41	753,41	753,41	753,41
1.1.	магистральных	км	109,43	109,43	109,43	109,43	108,74	111,10	112,18	112,21	112,29	112,29	112,29	112,29	112,29	112,29	112,29	112,29	112,29
1.2.	распределительных	км	611,96	612,29	612,29	612,29	640,86	640,86	641,12	641,12	641,12	641,12	641,12	641,12	641,12	641,12	641,12	641,12	641,12
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м²	138,35	138,38	138,38	138,38	131,38	131,84	132,03	132,04	132,06	132,06	132,06	132,06	132,06	132,06	132,06	132,06	132,06
2.1.	магистральных	тыс. м²	59,48	59,48	59,48	59,48	59,26	59,72	59,88	59,89	59,91	59,91	59,91	59,91	59,91	59,91	59,91	59,91	59,91
2.2.	распределительных	тыс. м²	78,87	78,89	78,89	78,89	72,12	72,12	72,14	72,14	72,14	72,14	72,14	72,14	72,14	72,14	72,14	72,14	72,14
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23	23	24	24	25	26	26	27	27	27	28	27	28	28	28
3.1.	магистральных	лет	25	26	27	28	29	29	30	31	31	32	31	32	33	32	33	33	34
3.1	распределительных	лет	18	19	20	20	20	21	21	22	22	23	22	23	23	23	24	23	24
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,06	0,03	0,04	0,09	0,06	0,16	0,15	0,05	0,24	0,21	0,21	0,10
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,44	0,44	0,46	0,46	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43
6.	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	672,57	687,68	667,08	652,89	635,81	640,32	645,79	652,41	653,05	657,10	661,93	662,40	663,19	663,42	669,77	669,77	669,77
7.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	205,70	201,23	207,44	211,95	206,63	205,89	204,44	202,38	202,21	200,97	199,50	199,36	199,12	199,05	197,17	197,17	197,17
8.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	406,12	368,65	403,57	383,18	342,30	356,85	356,32	353,06	349,52	344,23	340,71	335,56	331,11	326,27	318,34	313,73	310,15
8.1.	магистральных	тыс. Гкал	174,62	158,47	173,48	164,72	154,39	161,63	161,62	160,15	158,57	156,17	154,58	152,24	150,22	148,03	144,43	142,34	140,71
8.2.	распределительных	тыс. Гкал	231,51	210,18	230,09	218,46	187,90	195,22	194,70	192,91	190,95	188,06	186,13	183,32	180,89	178,25	173,91	171,40	169,44
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,94	2,66	2,92	2,77	2,61	2,71	2,70	2,67	2,65	2,61	2,58	2,54	2,51	2,47	2,41	2,38	2,35
10.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,93	20,06	20,13	20,52	18,94	18,91	18,84	18,46	18,28	17,90	17,57	17,34	17,12	16,91	16,35	16,13	15,98
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,82	2,55	2,78	2,59	2,41	2,51	2,51	2,54	2,54	2,55	2,57	2,57	2,57	2,56	2,58	2,58	2,58
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1127	1269	1175	1189	1276	1318	1361	1403	1444	1484	1524	1561	1602	1637	1669	1705	1743
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0016	0,0018	0,0016	0,0016	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023
13.1	магистральных	ед./м/год	0,0007	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2	распределительных	ед./м/год	0,0018	0,0020	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0023	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0026
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9822	10101	9811	9611	9376	9436	9515	9608	9617	9674	9742	9748	9760	9763	9852	9852	9852
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	12079	12165	12165	12232	12320	12366	12470	12589	12599	12658	12727	12734	12747	12751	12842	12851	12851
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	17,96	17,69	18,24	18,74	19,38	19,31	19,31	19,30	19,29	19,26	19,23	19,22	19,22	19,22	19,17	19,19	19,19
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	88,36	88,36	88,36	96,69	62,97	62,97	63,00	63,00	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	41,38	41,38	41,38	50,26	62,96	62,97	63,00	63,00	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01	63,01
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	553	559	559	523	591	593	592	586	599	612	624	637	650	645	641	636	632
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	271,527	304,444	279,074	279,873	326,947	314,443	313,261	306,498	313,255	318,095	322,037	329,295	336,077	334,490	329,105	327,074	325,403

Таблица 108. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для ЕТО г.о. Саранск

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"																	
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	102,56	137,23	143,27	116,65	116,60	113,57	122,24	130,44	52,39	21,66	22,10	21,00	27,66	21,00	27,05
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	102,56	137,23	143,27	116,65	116,60	113,57	122,24	130,44	52,39	21,66	22,10	21,00	27,66	21,00	27,05
3	В процентах от плана	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	282,27	222,09	743,61	175,92	266,86	277,67	283,92	387,76	348,17	319,46	199,94	237,66	166,70	198,99	219,42
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	282,27	222,09	743,61	175,92	266,86	277,67	283,92	387,76	348,17	319,46	199,94	237,66	166,70	198,99	219,42
6	В процентах от плана	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не запланировано														
8	Всего накопленным итогом	млн. руб.															
9	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%															
10	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	384,83	359,32	886,88	292,57	383,46	391,25	406,16	518,19	400,55	341,12	222,04	258,66	194,35	219,99	246,46
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	384,83	744,15	1 631,03	1 923,61	2 307,07	2 698,31	3 104,47	3 622,67	4 023,22	4 364,34	4 586,38	4 845,05	5 039,40	5 259,39	5 505,85
ЕТО № 3 ООО ФСК "РуссТЭК"																	
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не запланировано														
8	Всего накопленным итогом	млн. руб.															
9	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%															
10	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО № 4 ОАО «РЖД»																	
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не запланировано														
8	Всего накопленным итогом	млн. руб.															
9	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%															
10	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО № 5 ООО «ТСО»																	
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не запланировано														
8	Всего накопленным итогом	млн. руб.															
9	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%															
10	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО № 7 ООО «Тепло-Люкс М»																	
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не запланировано														
8	Всего накопленным итогом	млн. руб.															
9	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%															
10	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Ценовые (тарифные) последствия реализации проектов схемы теплоснабжения отсутствуют, так как отсутствуют инвестиции для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Муниципальное образование г.о. Саранск Республики Мордовия отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 05.04.2021 № 872-р, после окончания переходного периода поставка тепловой энергии потребителям осуществляется по нерегулируемым ценам.

Цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и не зависят от реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.

Предельный уровень цены на тепловую энергию определяется в соответствии с Указом Главы Республики Мордовия от 21.10.2021 № 328-УГ "Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562, в муниципальном образовании городской округ Саранск, отнесённом к ценовой зоне теплоснабжения, на 2021-2025 годы".

В таблице 109 приведен график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) для действующих ЕТО. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию применяется для потребителей ЕТО «ОАО «РЖД» (Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению)», для потребителей других ЕТО график не применяется.

Цены на тепловую энергию для потребителей ЕТО филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс», ООО ФСК «РуссТЭК», ООО «ТСО», МП «Саранскгорводоканал» и ООО «Тепло-Люкс М» были «заморожены» до даты достижения равенства предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода.

Также в целях сглаживания ценовых последствий в соглашении об исполнении схемы теплоснабжения между Администрацией городского округа Саранск и филиалом «Мордовский» ПАО «Т Плюс» предусмотрены следующие обязательства филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» (Дополнительное соглашение №3 к Соглашению №1 Об исполнении схемы

теплоснабжения Городского Округа Саранск от 1 сентября 2021 года):

- с даты окончания переходного периода и по 30.06.2022 г. цена на тепловую энергию (мощность) определяется равной тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 16.12.2020 г. № 214 на второе полугодие 2021 года;

- с 01.07.2022 г. цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии 2022 г., индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов, увеличенную не более чем на 2,18 процентных пункта;

- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 цена на тепловую энергию (мощность), применяемая на дату 30.11.2022 г. индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, увеличенную на 2,18 процентных пункта;

- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. цена на тепловую энергию (мощность) определяется равной цене на тепловую энергию (мощность), действующей на дату 31.12.2023 г.;

- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии 2024 г. индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, увеличенную на 0,2 процентных пункта.

При этом в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность) применяется значение индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату начала его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе.

Таблица 109. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию

№	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			2 полугодие 2021 года	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 полугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»	1-21	не применяется					
2	ООО ФСК «РуссТЭК»	37-38	не применяется					
3	ОАО «РЖД» (Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению)	39	80,5175%	80,5175%	86,0011%	90,4349%	95,0973%	100,0000%
4	ООО «ТСО»	40	не применяется					
5	МП «Саранскгорводокал»	41	не применяется					
6	ООО «Тепло-Люкс М»	42-44	не применяется					

Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории г.о. Саранска

16.1.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся на стационарных объектах теплоснабжения

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г.о. Саранска приведено в таблицах 110– 114.

Таблица 110. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота диоксид. Массовый выброс, г/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Дымовая труба №1	460,02	462,79	463,93	468,59	467,99	470,75	474,97	473,29	472,91	472,30	476,26	475,78	474,21
2	Дымовая труба №2	54,32	54,65	54,78	55,33	55,26	55,59	56,09	55,89	55,84	55,77	56,24	56,18	56,00
Котельные														
1	Котельная кв. 107	0,92	0,92	0,92	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
2	Котельная кв. 10-11	2,03	2,01	2,01	2,01	2,01	2,00	1,96	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
3	Котельная 2 мкр.	1,68	1,67	1,67	1,67	1,67	1,60	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
4	Котельная 3 мкр.	2,14	2,12	2,12	2,12	2,06	2,05	2,04	2,04	2,03	2,03	2,01	2,01	1,98
5	Котельная 6 мкр.	3,02	2,99	2,99	2,99	2,99	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,86	2,86	2,86
6	Котельная ДРБ №2	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
7	Котельная 8 мкр.	2,22	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,17	2,17	2,01	2,01	2,01	2,01
8	Котельная Осипенко, 57	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,68	0,68	0,68
9	Котельная Кирзавод	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
10	Котельная Николаевка	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
11	Котельная Ялга	1,54	1,53	1,53	1,53	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
12	Котельная Зыково	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
13	Котельная Лисма	1,06	1,05	1,05	1,05	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
14	Котельная Баня 3	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
15	Котельная Баня 2	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
16	Котельная Московская, 48	1,87	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
17	Котельная Озерный	0,43	0,42	0,42	0,42	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
18	Котельная Школа 13	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
19	Котельная Луховка	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,49	0,49	0,49
20	Котельная БМК Луховка	0,00	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
21	Котельная Горайновка	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
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,532	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,072	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,021	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота диоксид. Массовый выброс, г/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,112	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120	0,1120
29	Котельная №3	0,021	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212	0,0212
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,014	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136

Таблица 111. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота оксид. Массовый выброс, г/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Дымовая труба №1	74,753	75,203	75,389	76,146	76,048	76,497	77,183	76,910	76,848	76,749	77,393	77,315	77,059
2	Дымовая труба №2	8,827	8,880	8,902	8,992	8,980	9,033	9,114	9,082	9,074	9,063	9,139	9,130	9,099
Котельные														
1	Котельная кв. 107	0,150	0,149	0,149	0,149	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
2	Котельная кв. 10-11	0,330	0,327	0,327	0,326	0,326	0,326	0,319	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,311
3	Котельная 2 мкр.	0,274	0,271	0,271	0,271	0,271	0,261	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
4	Котельная 3 мкр.	0,348	0,345	0,345	0,345	0,334	0,334	0,331	0,331	0,331	0,330	0,327	0,327	0,322
5	Котельная 6 мкр.	0,490	0,486	0,486	0,486	0,486	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,465	0,465	0,465
6	Котельная ДРБ №2	0,208	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
7	Котельная 8 мкр.	0,360	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,352	0,352	0,326	0,326	0,326	0,326
8	Котельная Осипенко, 57	0,121	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,110	0,110	0,110
9	Котельная Кирзавод	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
10	Котельная Николаевка	0,049	0,049	0,049	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
11	Котельная Ялга	0,251	0,249	0,249	0,249	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
12	Котельная Зыково	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
13	Котельная Лисма	0,172	0,171	0,171	0,171	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
14	Котельная Баня 3	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
15	Котельная Баня 2	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
16	Котельная Московская, 48	0,304	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
17	Котельная Озерный	0,069	0,069	0,069	0,069	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
18	Котельная Школа 13	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
19	Котельная Луховка	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,080	0,080	0,080
20	Котельная БМК Луховка	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
21	Котельная Горяйновка	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
22	Кот. по ул. Московская, 119	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
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	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 источника теплоснабжения	Азота оксид. Массовый выброс, г/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	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
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
29	Котельная №3	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	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

Таблица 112. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида углерода в атмосферу от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Оксид углерода. Массовый выброс, г/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Дымовая труба №1	280,1	281,8	282,5	285,3	285,0	286,6	289,2	288,2	287,9	287,6	290,0	289,7	288,7
2	Дымовая труба №2	23,4	23,5	23,6	23,8	23,8	23,9	24,1	24,0	24,0	24,0	24,2	24,2	24,1
Котельные														
1	Котельная кв. 107	1,81	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Котельная кв. 10-11	3,89	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3	Котельная 2 мкр.	3,13	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
4	Котельная 3 мкр.	4,05	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7
5	Котельная 6 мкр.	5,55	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3
6	Котельная ДРБ №2	2,54	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
7	Котельная 8 мкр.	4,16	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,8	3,8	3,8	3,8
8	Котельная Осипенко, 57	1,52	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4
9	Котельная Кирзавод	0,42	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
10	Котельная Николаевка	0,77	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
11	Котельная Ялга	3,13	3,1	3,1	3,1	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
12	Котельная Зыково	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
13	Котельная Лисма	2,13	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
14	Котельная Баня 3	0,42	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
15	Котельная Баня 2	0,13	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Котельная Московская, 48	3,59	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
17	Котельная Озерный	1,15	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Оксид углерода. Массовый выброс, г/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18	Котельная Школа 13	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Котельная Луховка	1,32	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1
20	Котельная БМК Луховка	0,00	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
21	Котельная Горайновка	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	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
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
29	Котельная №3	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
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

Таблица 113. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов бензапирена в атмосферу от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Бензапирен. Массовый выброс, мкг/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Дымовая труба №1	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
2	Дымовая труба №2	0,700	0,704	0,706	0,713	0,712	0,716	0,723	0,720	0,720	0,719	0,725	0,724	0,722
Котельные														
1	Котельная кв. 107	1,00	0,991	0,991	0,991	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
2	Котельная кв. 10-11	4,00	3,963	3,963	3,959	3,954	3,950	3,873	3,790	3,787	3,785	3,782	3,780	3,778
3	Котельная 2 мкр.	3,00	2,972	2,972	2,972	2,972	2,854	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
4	Котельная 3 мкр.	3,00	2,972	2,972	2,969	2,878	2,874	2,854	2,851	2,848	2,846	2,820	2,819	2,770
5	Котельная 6 мкр.	5,00	4,954	4,954	4,954	4,954	4,828	4,828	4,828	4,828	4,828	4,743	4,743	4,743
6	Котельная ДРБ №2	1,39	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372
7	Котельная 8 мкр.	5,00	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,889	4,889	4,524	4,524	4,524	4,524
8	Котельная Осипенко, 57	0,16	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,146	0,146	0,146
9	Котельная Кирзавод	0,01	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
10	Котельная Николаевка	0,36	0,355	0,355	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Бензапирен. Массовый выброс, мкг/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Котельная Ялга	4,00	3,963	3,963	3,963	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422
12	Котельная Зыково	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
13	Котельная Лисма	0,38	0,375	0,375	0,375	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
14	Котельная Баня 3	0,15	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
15	Котельная Баня 2	0,00	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
16	Котельная Московская, 48	5,34	5,295	5,295	5,295	5,295	5,295	5,295	5,295	5,295	5,295	5,295	5,295	5,295
17	Котельная Озерный	0,45	0,449	0,449	0,449	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
18	Котельная Школа 13	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
19	Котельная Луховка	0,13	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,114	0,114	0,114
20	Котельная БМК Луховка	0,00	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
21	Котельная Горяйновка	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
29	Котельная №3	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	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

Таблица 114. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида серы в атмосферу от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид. Массовый выброс, г/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Дымовая труба №1	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9	1333,9
2	Дымовая труба №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные														
1	Котельная кв. 107	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная кв. 10-11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная 2 мкр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид. Массовый выброс, г/с												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная 3 мкр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная 6 мкр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная ДРБ №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная 8 мкр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная Осипенко, 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная Кирзавод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная Николаевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная Ялга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная Зыково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная Лисма	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная Баня 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная Баня 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная Московская, 48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная Озерный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная Школа 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная Луховка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная БМК Луховка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная Горяйновка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Кот. по ул. Московская, 119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная №3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

16.1.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории г.о. Саранска

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе [мг/м³], определенные для территории г.о. Саранска приведены в таблице 115.

Таблица 115. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Наименование загрязняющего вещества	Скорость ветра, м/с				
	0÷2	3 ÷ U*			
		Направление ветра			
		С	В	Ю	З
Оксид углерода	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Диоксид азота	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Оксид азота	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

Концентрация, мг/м³ максимально – разовая при скорости ветра м/с

Примечание: U* - скорость ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой составляет 5%.

На Саранской ТЭЦ-2 установлены две дымовые трубы:

Дымовая труба ст. № 3 высотой 150 м с диаметром устья 8,4 м.

Дымовая труба ст. № 4 высотой 200 м с диаметром устья 7,8 м.

Устройства по очистке дымовых газов на Саранской ТЭЦ-2 отсутствуют.

16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения г.о. Саранска

16.2.1. Общие положения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

16.2.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г.о. Саранска приведены в таблицах 116 – 120.

Таблица 116. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация NO ₂ , мг/м ³												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Саранская ТЭЦ-2	0,070	0,070	0,071	0,071	0,071	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,072	0,072
Котельные														
1	Котельная кв. 107	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
2	Котельная кв. 10-11	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
3	Котельная 2 мкр.	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
4	Котельная 3 мкр.	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Котельная 6 мкр.	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011
6	Котельная ДРБ №2	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
7	Котельная 8 мкр.	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
8	Котельная Осипенко, 57	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
9	Котельная Кирзавод	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
10	Котельная Николаевка	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
11	Котельная Ялга	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
12	Котельная Зыково	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная Лисма	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
14	Котельная Баня 3	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
15	Котельная Баня 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная Московская, 48	0,025	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
17	Котельная Озерный	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
18	Котельная Школа 13	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная Луховка	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002
20	Котельная БМК Луховка	0,000	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
21	Котельная Горяйновка	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
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	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
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	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
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	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
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация NO ₂ , мг/м ³												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная №3	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
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 117. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация NO, мг/м³												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Саранская ТЭЦ-2	0,0114	0,0115	0,0115	0,0116	0,0116	0,0117	0,0118	0,0117	0,0117	0,0117	0,0118	0,0118	0,0117
Котельные														
1	Котельная кв. 107	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
2	Котельная кв. 10-11	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
3	Котельная 2 мкр.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная 3 мкр.	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
5	Котельная 6 мкр.	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
6	Котельная ДРБ №2	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7	Котельная 8 мкр.	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
8	Котельная Осипенко, 57	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000
9	Котельная Кирзавод	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
10	Котельная Николаевка	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
11	Котельная Ялга	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
12	Котельная Зыково	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная Лисма	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
14	Котельная Баня 3	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
15	Котельная Баня 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная Московская, 48	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
17	Котельная Озерный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная Школа 13	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная Луховка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная БМК Луховка	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
21	Котельная Горайновка	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация NO, мг/м³												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
25	Котельная п. Зыково	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
29	Котельная №3	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

Таблица 118. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида углерода в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация CO, мг/м³												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
1	Саранская ТЭЦ-2	0,0427	0,0430	0,0431	0,0435	0,0435	0,0437	0,0441	0,0439	0,0439	0,0439	0,0442	0,0442	0,0440
Котельные														
1	Котельная кв. 107	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
2	Котельная кв. 10-11	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
3	Котельная 2 мкр.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная 3 мкр.	0,034	0,034	0,034	0,034	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031
5	Котельная 6 мкр.	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
6	Котельная ДРБ №2	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
7	Котельная 8 мкр.	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009
8	Котельная Осипенко, 57	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
9	Котельная Кирзавод	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
10	Котельная Николаевка	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
11	Котельная Ялга	0,024	0,024	0,024	0,024	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
12	Котельная Зыково	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
13	Котельная Лисма	0,033	0,033	0,033	0,033	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
14	Котельная Баня 3	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
15	Котельная Баня 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная Московская, 48	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
17	Котельная Озерный	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
18	Котельная Школа 13	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная Луховка	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
20	Котельная БМК Луховка	0,000	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
21	Котельная Горяйновка	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м³												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
22	Кот. по ул. Московская, 119	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
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	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
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	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
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	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
29	Котельная №3	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
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	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

Таблица 119. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации бензапирена в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10 ⁻⁹ *мг/м³]												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
1	Саранская ТЭЦ-2	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019
Котельные														
1	Котельная кв. 107	5,6	5,6	5,6	5,6	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
2	Котельная кв. 10-11	26,0	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,2	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,5
3	Котельная 2 мкр.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Котельная 3 мкр.	25,1	24,9	24,9	24,8	24,1	24,0	23,9	23,8	23,8	23,8	23,6	23,6	23,2
5	Котельная 6 мкр.	20,0	19,8	19,8	19,8	19,8	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,0	19,0	19,0
6	Котельная ДРБ №2	17,9	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
7	Котельная 8 мкр.	12,0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,7	11,7	10,8	10,8	10,8	10,8
8	Котельная Осипенко, 57	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6
9	Котельная Кирзавод	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Котельная Николаевка	6,4	6,3	6,3	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
11	Котельная Ялга	31,1	30,8	30,8	30,8	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
12	Котельная Зыково	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная Лисма	5,8	5,8	5,8	5,8	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
14	Котельная Баня 3	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
15	Котельная Баня 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная Московская, 48	70,3	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10 ⁻⁹ *мг/м ³]												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная Озерный	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
18	Котельная Школа 13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная Луховка	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6
20	Котельная БМК Луховка	0,0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
20	Котельная Горяйновка	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
29	Котельная №3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

Таблица 120. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида серы в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация SO ₂ , мг/м ³												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
1	Саранская ТЭЦ-2	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
2	Котельная п. Зыково	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

Анализ данных, приведённых в таблицах 116 – 120 показывает, что максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ, рассеиваемых объектами теплоснабжения г.о. Саранска в атмосфере, не превысят своих предельно-допустимых значений, приведенных в таблице 121 на протяжении всего прогнозируемого периода.

Таблица 121. Максимальные разовые предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ

Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая ПДК, мг/м ³
Диоксид серы	0,5
Оксид углерода	5,0
Диоксид азота	0,2
Оксид азота	0,4

16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г.о. Саранск

Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г.о. Саранск приведены в таблицах 122 – 124.

Таблица 122. Прогнозные расчеты вклада диоксида азота в фоновые концентрации загрязняющих веществ

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию по NO ₂ , %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Саранская ТЭЦ-2	38,9	39,2	39,3	39,7	39,6	39,8	40,2	40,1	40,0	40,0	40,3	40,3	40,1
Котельные														
1	Котельная кв. 107	2,88	2,85	2,85	2,85	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
2	Котельная кв. 10-11	7,31	7,25	7,25	7,24	7,23	7,22	7,08	6,93	6,93	6,92	6,92	6,91	6,91
3	Котельная 2 мкр.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Котельная 3 мкр.	9,95	9,86	9,86	9,85	9,54	9,53	9,46	9,46	9,45	9,44	9,35	9,35	9,19
5	Котельная 6 мкр.	6,70	6,64	6,64	6,64	6,64	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,36	6,36	6,36
6	Котельная ДРБ №2	9,15	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
7	Котельная 8 мкр.	2,95	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,88	2,88	2,67	2,67	2,67	2,67
8	Котельная Осипенко, 57	1,79	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,64	1,64	1,64
9	Котельная Кирзавод	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
10	Котельная Николаевка	2,99	2,96	2,96	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
11	Котельная Ялга	6,67	6,60	6,60	6,60	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37
12	Котельная Зыково	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
13	Котельная Лисма	9,04	8,96	8,96	8,96	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
14	Котельная Баня 3	3,66	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
15	Котельная Баня 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная Московская, 48	13,63	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
17	Котельная Озерный	1,20	1,19	1,19	1,19	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
18	Котельная Школа 13	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19	Котельная Луховка	1,60	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,38	1,38	1,38
20	Котельная БМК Луховка	0,00	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
21	Котельная Горайновка	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	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
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию по NO ₂ , %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная №3	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
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Таблица 123. Прогнозные расчеты вклада оксида азота в фоновые концентрации загрязняющих веществ

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию по NO _x , %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Саранская ТЭЦ-2	16,3	16,4	16,4	16,6	16,5	16,6	16,8	16,7	16,7	16,7	16,8	16,8	16,8
Котельные														
1	Котельная кв. 107	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Котельная кв. 10-11	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
3	Котельная 2 мкр.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельная 3 мкр.	4,2	4,1	4,1	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8
5	Котельная 6 мкр.	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
6	Котельная ДРБ №2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
7	Котельная 8 мкр.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
8	Котельная Осипенко, 57	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
9	Котельная Кирзавод	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
10	Котельная Николаевка	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
11	Котельная Ялга	2,8	2,8	2,8	2,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
12	Котельная Зыково	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
13	Котельная Лисма	3,8	3,7	3,7	3,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
14	Котельная Баня 3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
15	Котельная Баня 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная Московская, 48	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
17	Котельная Озерный	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
18	Котельная Школа 13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная Луховка	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6
20	Котельная БМК Луховка	0,0	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
21	Котельная Горяйновка	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию по NO, %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
25	Котельная п. Зыково	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
29	Котельная №3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Таблица 124. Прогнозные расчеты вклада оксида углерода в фоновые концентрации загрязняющих веществ

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию по СО, %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
1	Саранская ТЭЦ-2	1,07	1,07	1,08	1,09	1,09	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,11	1,10	1,10
Котельные														
1	Котельная кв. 107	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2	Котельная кв. 10-11	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	Котельная 2 мкр.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная 3 мкр.	0,85	0,84	0,84	0,84	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,78
5	Котельная 6 мкр.	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53	0,53
6	Котельная ДРБ №2	0,82	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
7	Котельная 8 мкр.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23
8	Котельная Осипенко, 57	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15
9	Котельная Кирзавод	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
10	Котельная Николаевка	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
11	Котельная Ялга	0,61	0,60	0,60	0,60	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
12	Котельная Зыково	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
13	Котельная Лисма	0,82	0,81	0,81	0,81	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
14	Котельная Баня 3	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
15	Котельная Баня 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная Московская, 48	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
17	Котельная Озерный	0,15	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
18	Котельная Школа 13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная Луховка	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14
20	Котельная БМК Луховка	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
20	Котельная Горайновка	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию по СО, %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	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
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	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
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
29	Котельная №3	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии

16.4.1. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электрической энергии

Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электроэнергии приведены в таблице 125.

16.4.2. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии приведены в таблицах 125 - 129

Таблица 125. Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от Саранской ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества, размерность	Удельный выброс загрязняющего вещества на выработку электроэнергии от Саранской ТЭЦ-2												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Основное топливо														
1	Диоксид азота, г/кВт	0,418	0,421	0,422	0,426	0,426	0,428	0,432	0,431	0,430	0,430	0,433	0,433	0,431
2	Оксид азота, г/кВт	0,068	0,068	0,069	0,069	0,069	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3	Диоксид серы, г/кВт	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
4	Оксид углерода, г/кВт	0,572	0,568	0,563	0,561	0,553	0,554	0,550	0,543	0,546	0,546	0,547	0,541	0,542
5	Бензапирен, (мг/кВт)·10 ⁻³	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

Таблица 126. Прогнозные значения удельных выбросов диоксида азота от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO ₂ на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Саранская ТЭЦ-2	0,202	0,203	0,203	0,206	0,205	0,206	0,208	0,208	0,207	0,207	0,209	0,209	0,208
Котельные														
1	Котельная кв. 107	0,356	0,353	0,353	0,364	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
2	Котельная кв. 10-11	0,377	0,373	0,374	0,373	0,373	0,380	0,380	0,372	0,372	0,372	0,371	0,371	0,371
3	Котельная 2 мкр.	0,352	0,349	0,349	0,349	0,363	0,369	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
4	Котельная 3 мкр.	0,378	0,374	0,375	0,386	0,374	0,376	0,373	0,373	0,373	0,376	0,372	0,379	0,372
5	Котельная 6 мкр.	0,495	0,491	0,491	0,491	0,503	0,491	0,491	0,491	0,491	0,499	0,491	0,491	0,491
6	Котельная ДРБ №2	0,611	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
7	Котельная 8 мкр.	0,559	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,561	0,554	0,598	0,554	0,554	0,554	0,554
8	Котельная Осипенко, 57	0,401	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,431	0,398	0,398	0,459
9	Котельная Кирзавод	0,704	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
10	Котельная Николаевка	0,389	0,386	0,397	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
11	Котельная Ялга	0,549	0,544	0,544	0,487	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
12	Котельная Зыково	0,255	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
13	Котельная Лисма	0,335	0,332	0,332	0,359	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
14	Котельная Баня 3	0,319	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,339
15	Котельная Баня 2	0,996	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987
16	Котельная Московская, 48	0,457	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
17	Котельная Озерный	0,638	0,632	0,632	0,725	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
18	Котельная Школа 13	0,264	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
19	Котельная Луховка	0,376	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,426	0,373	0,373	0,373
20	Котельная БМК Луховка	0,000	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO ₂ на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
20	Котельная Горайновка	0,178	0,176	0,176	0,176	0,176	0,187	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
29	Котельная №3	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369

Таблица 127. Прогнозные значения удельных выбросов оксида азота от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
Саранская ТЭЦ-2														
1	Саранская ТЭЦ-2	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельные														
1	Котельная кв. 107	0,058	0,057	0,057	0,059	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
2	Котельная кв. 10-11	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,062	0,062	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
3	Котельная 2 мкр.	0,057	0,057	0,057	0,057	0,059	0,060	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
4	Котельная 3 мкр.	0,061	0,061	0,061	0,063	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,062	0,060
5	Котельная 6 мкр.	0,080	0,080	0,080	0,080	0,082	0,080	0,080	0,080	0,080	0,081	0,080	0,080	0,080
6	Котельная ДРБ №2	0,099	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
7	Котельная 8 мкр.	0,091	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090	0,097	0,090	0,090	0,090	0,090
8	Котельная Осипенко, 57	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,070	0,065	0,065	0,075
9	Котельная Кирзавод	0,114	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
10	Котельная Николаевка	0,063	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
11	Котельная Ялга	0,089	0,088	0,088	0,079	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
12	Котельная Зыково	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
13	Котельная Лисма	0,054	0,054	0,054	0,058	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
14	Котельная Баня 3	0,052	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,055

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Котельная Баня 2	0,162	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
16	Котельная Московская, 48	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
17	Котельная Озерный	0,104	0,103	0,103	0,118	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
18	Котельная Школа 13	0,043	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
19	Котельная Луховка	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,069	0,061	0,061	0,061
20	Котельная Луховка	0,000	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
20	Котельная Горайновка	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
22	Кот. по ул. Московская, 119	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
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	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
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	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
29	Котельная №3	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
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

Таблица 128. Прогнозные значения удельных выбросов оксида углерода от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
1	Саранская ТЭЦ-2	0,276	0,277	0,278	0,281	0,280	0,282	0,285	0,284	0,283	0,283	0,285	0,285	0,284
Котельные														
1	Котельная кв. 107	0,429	0,425	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000
2	Котельная кв. 10-11	0,445	0,441	0,441	0,441	0,440	0,448	0,449	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,438
3	Котельная 2 мкр.	0,403	0,400	0,400	0,400	0,416	0,423	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
4	Котельная 3 мкр.	0,440	0,436	0,437	0,449	0,436	0,438	0,435	0,435	0,434	0,438	0,434	0,441	0,433
5	Котельная 6 мкр.	0,561	0,556	0,556	0,556	0,571	0,556	0,556	0,556	0,556	0,566	0,556	0,556	0,556
6	Котельная ДРБ №2	0,748	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
7	Котельная 8 мкр.	0,647	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,649	0,641	0,692	0,641	0,641	0,641	0,641
8	Котельная Осипенко, 57	0,506	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,543	0,502	0,502	0,579
9	Котельная Кирзавод	1,167	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Котельная Николаевка	0,608	0,602	0,619	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
11	Котельная Ялга	0,686	0,679	0,679	0,609	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
12	Котельная Зыково	0,540	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
13	Котельная Лисма	0,416	0,412	0,412	0,446	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
14	Котельная Баня 3	0,530	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,564
15	Котельная Баня 2	2,040	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021	2,021
16	Котельная Московская, 48	0,542	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
17	Котельная Озерный	1,060	1,051	1,051	1,205	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
18	Котельная Школа 13	0,564	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
19	Котельная Луховка	0,539	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,611	0,534	0,534	0,534
20	Котельная БМК Луховка	0,000	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
20	Котельная Горайновка	0,351	0,348	0,348	0,348	0,348	0,368	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
29	Котельная №3	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418

Таблица 129. Прогнозные значения удельных выбросов бензапирена от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (10 ⁻⁶ -мг/Гкал)												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 Филиал "Мордовский" ПАО "Т Плюс"														
1	Саранская ТЭЦ-2	4,957	4,919	4,875	4,857	4,784	4,794	4,751	4,687	4,712	4,718	4,727	4,668	4,675
Котельные														
1	Котельная кв. 107	0,2376	0,2354	0,2354	0,2429	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354
2	Котельная кв. 10-11	0,4578	0,4536	0,4540	0,4537	0,4532	0,4614	0,4619	0,4521	0,4519	0,4517	0,4515	0,4513	0,4512
3	Котельная 2 мкр.	0,3864	0,3829	0,3829	0,3829	0,3987	0,4048	0,3829	0,3829	0,3829	0,3829	0,3829	0,3829	0,3829
4	Котельная 3 мкр.	0,3261	0,3232	0,3235	0,3330	0,3229	0,3245	0,3223	0,3220	0,3218	0,3243	0,3215	0,3268	0,3212

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (10 ⁻⁶ ·мг/Гкал)												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная 6 мкр.	0,5060	0,5013	0,5013	0,5013	0,5145	0,5013	0,5013	0,5013	0,5013	0,5103	0,5013	0,5013	0,5013
6	Котельная ДРБ №2	0,4076	0,4039	0,4039	0,4039	0,4039	0,4039	0,4039	0,4039	0,4039	0,4039	0,4039	0,4039	0,4039
7	Котельная 8 мкр.	0,7773	0,7701	0,7701	0,7701	0,7701	0,7701	0,7804	0,7701	0,8321	0,7701	0,7701	0,7701	0,7701
8	Котельная Осипенко, 57	0,0533	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0572	0,0528	0,0528	0,0610
9	Котельная Кирзавод	0,0267	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265
10	Котельная Николаевка	0,2834	0,2808	0,2887	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808
11	Котельная Ялга	0,8769	0,8688	0,8688	0,7788	0,8688	0,8688	0,8688	0,8688	0,8688	0,8688	0,8688	0,8688	0,8688
12	Котельная Зыково	0,0111	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110
13	Котельная Лисма	0,0737	0,0730	0,0730	0,0790	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730
14	Котельная Баня 3	0,1861	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1844	0,1980
15	Котельная Баня 2	0,0558	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553
16	Котельная Московская, 48	0,8065	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991
17	Котельная Озерный	0,4168	0,4130	0,4130	0,4736	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130
18	Котельная Школа 13	0,0107	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106
19	Котельная Луховка	0,0535	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	0,0607	0,0530	0,0530	0,0530
20	Котельная БМК Луховка	0,0000	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561
20	Котельная Горайновка	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0064	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
22	Кот. по ул. Московская, 119	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870	0,1870
ЕТО №3 ООО ФСК "РуссТЭК"														
23	Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760	0,3760
24	Кот. ул. Мокшанская, 16	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699	0,3699
ЕТО №4 ОАО «РЖД»														
25	Котельная п. Зыково	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025	0,3025
ЕТО №5 ОАО «ТСО»														
26	Котельная ул. Мичурина, 19	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495	0,3495
ЕТО №6 ООО «Тепло-Люкс М»														
27	Котельная № 1 административного здания	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393
28	Котельная № 2 ТЦ «МАКС»	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832	0,3832
29	Котельная №3	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740	0,3740
30	Котельная Николаевка ул. Ленина, 90	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771	0,3771

16.5. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

В структуре сжигаемого топлива объектов теплоснабжения г.о. Саранска отсутствует твердое топливо, образования отходов сжигания топлива не происходит.