



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ  
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Рязань 2020

**СОСТАВ РАБОТЫ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год)	61401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	61401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	61401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	61401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	61401.ОМ-ПСТ.004.000
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	61401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой	61401.ОМ-ПСТ.007.000

Наименование документа	Шифр
энергии»	
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.008.000
Приложение 1 «Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)»	61401.ОМ-ПСТ.008.001
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	61401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	61401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	61401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	61401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр проектов схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.018.000

**СОДЕРЖАНИЕ**

Введение .....	21
1    Общая часть .....	22
1.1   Территория и климат.....	22
1.2   Существующее положение в сфере теплоснабжения .....	22
1.2.1   Общая характеристика систем теплоснабжения.....	23
1.2.2   Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии 29	
1.2.3   Тепловые сети .....	30
1.3   Основные проблемы организации теплоснабжения.....	36
1.3.1   Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.....	36
1.3.2   Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения.....	37
1.3.3   Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения ...	39
1.3.4   Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	40
1.4   Основные положения технической политики.....	40
2    Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа города Рязани   51	
2.1   Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	51
2.2   Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления .....	54
2.3   Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах 60	
2.4   Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	60
3    Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности	



источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	63
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии .....	63
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии .....	65
3.1.2 Зоны действия котельных МУП «РМПТС» .....	65
3.1.3 Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций .....	65
3.1.4 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию .....	66
3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	66
3.3 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 .....	67
3.3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии .....	67
3.3.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных .....	71
3.4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения .....	99
3.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	100
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	104
4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	104
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации	

потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	173
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения городского округа города Рязани .....	174
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа города Рязани	174
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа города Рязани .....	174
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	178
6.1 Общие положения .....	178
6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, 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.....	179
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	180
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	180
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.....	199
6.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	199
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	201
6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации .....	201
6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника	

тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения.....	201
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	203
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	204
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	205
7.1 Общие положения.....	205
7.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) .....	207
7.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	207
7.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	229
7.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	229
7.6 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	234
7.7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов.....	241
7.8 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций .....	246
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	251
8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или)	

центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	251
8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	258
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	259
9.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	259
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	274
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	275
9.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	276
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	276
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	285
10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе .....	285
10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	301
10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	309
10.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	309
10.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	311
10.5.1 Эффективность инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-	

Рязанская ТЭЦ» в соответствии с актуализированным вариантом.....	311
10.5.2 Эффективность инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» в соответствии с актуализированным вариантом.....	320
10.5.3 Эффективность инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения филиала МУП «РМПТС» в соответствии с актуализированным вариантом.....	328
10.6 Общий план финансирования проектов.....	343
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации .....	352
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	352
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций.....	353
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	358
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	364
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	364
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	371
13 Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям .....	373
14 Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа города Рязани.....	380
14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	380
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	381
14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства,	

промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	382
14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	383
14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	386
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	387
14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	388
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа города Рязани.....	389
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	434
16.1 Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с актуализированным вариантом	434
16.2 Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую в паре с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 13).....	435
16.3 Ценовые последствия для потребителей Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» в соответствии с актуализированным вариантом.....	435
16.4 Ценовые последствия для потребителей МУП «РМПТС» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 1) .....	438

16.5	Ценовые последствия для потребителей ООО «Кардинал» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 4) .....	440
16.6	Ценовые последствия для потребителей ГБУ Рязанской области «Городская клиническая больница №11» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 2).....	440
16.7	Ценовые последствия для потребителей ООО «Приток» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 6) .....	441
16.8	Ценовые последствия для потребителей ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 12).....	442
16.9	Ценовые последствия для потребителей ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 3).....	442
16.10	Ценовые последствия для потребителей ООО «УК «Вертикаль» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 8).....	443
16.11	Ценовые последствия для потребителей РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 9).....	444
16.12	Ценовые последствия для потребителей ООО «Маяк-Инвест» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 5).....	444
16.13	Ценовые последствия для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 11)	445
16.14	Ценовые последствия для потребителей ООО «РГТК» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 7) .....	446
16.15	Ценовые последствия для потребителей ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 10)	447
16.16	Ценовые последствия для потребителей Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 14).....	447
16.17	Ценовые последствия для потребителей Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 15).....	448



**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Рязани .....	22
Таблица 1.2 – Перечень источников тепловой энергии.....	27
Таблица 1.3– Установленная и располагаемая электрическая мощность ТЭЦ на территории городского округа города Рязани по состоянию на конец 2019 года, МВт ....	29
Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории городского округа города Рязани по состоянию на конец 2019 года, Гкал/ч.....	29
Таблица 1.5– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных МУП «РМПТС» по состоянию на конец 2019 года, Гкал/ч .....	30
Таблица 1.6 – Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Рязани .....	30
Таблица 1.7 - Характеристика тепловых сетей по способам прокладки .....	32
Таблица 1.8 – Протяженность и материальная характеристика трубопроводов с делением по диаметрам.....	34
Таблица 1.9 - Характеристика тепловых сетей по годам прокладки.....	35
Таблица 1.10 – Состав и установленная мощность основного генерирующего оборудования Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ в 2017-2034 годах .....	43
Таблица 1.11 – Статус турбоагрегатов Ново-Рязанской ТЭЦ на рынке электрической мощности.....	45
Таблица 1.12 – Статус турбоагрегатов Дягилевской ТЭЦ на рынке электрической мощности.....	47
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа города Рязани с централизованным теплоснабжением до 2034 года, тыс. м <sup>2</sup> .....	52
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа города Рязани до 2034 года, Гкал/ч .....	55
Таблица 2.3 – Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа города Рязани на период до 2034 года.....	58
Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ново – Рязанской ТЭЦ, Гкал/ч .....	68
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Дягилевской ТЭЦ, Гкал/ч .....	70
Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и	



присоединенной тепловой нагрузки котельных МУП «РМПТС», Гкал/ч.....	72
Таблица 3.4 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки новых котельных, Гкал/ч.....	98
Таблица 3.5 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения.....	102
Таблица 4.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в существующей зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ, м3	105
Таблица 4.2 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в существующей зоне действия Дягилевской ТЭЦ, м3.....	106
Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в существующих зонах действия котельных МУП «РМПТС», м3.....	108
Таблица 4.4 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в существующих зонах действия ведомственных котельных (в зонах эксплуатационной ответственности МУП «РМПТС»), м3.....	109
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Ново – Рязанской ТЭЦ.....	111
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Дягилевской ТЭЦ.....	112
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных МУП «РМПТС».....	114
Таблица 4.8 –Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зоне действия новой котельной «Пойма р. Трубеж».....	172
Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации с Муниципальным имуществом, расположенным по адресу: г.Рязань, Южный промузел, 23.....	182
Таблица 6.2 – Мероприятия, планируемые к реализации на Ново-Рязанской ТЭЦ.....	183
Таблица 6.3 – Мероприятия, планируемые к реализации на Дягилевской ТЭЦ.....	183
Таблица 6.4 – Актуализированная программа по реконструкции и модернизации существующих котельных МУП «РМПТС».....	184
Таблица 6.5 – Параметры котельного оборудования котельных МУП «РМПТС».....	186
Таблица 6.6 – Восстановительные строительные работы МУП «РМПТС».....	198
Таблица 6.7 – Обновление автотракторной техники МУП «РМПТС».....	198
Таблица 6.8 – Актуализированная программа переключения тепловых нагрузок котельных МУП «РМПТС» на Ново-Рязанскую ТЭЦ и другие котельные.....	199
Таблица 6.9 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	202
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне действия ПП «Дягилевская ТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки....	208

Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ПП «Дягилевская ТЭЦ» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	209
Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «РМПТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	209
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «РМПТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, в том числе с увеличением диаметров трубопроводов.....	226
Таблица 7.5 – Объемы нового строительства тепловых сетей прочих теплоснабжающих организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	228
Таблица 7.6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей МУП «РМПТС» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения .....	230
Таблица 7.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ПП «Дягилевская ТЭЦ» для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей, а также в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	235
Таблица 7.8 – Объемы строительства тепловых сетей 1-й тепломагистрали от НРТЭЦ до ПНС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломагистралей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	235
Таблица 7.9 – Объемы капитального ремонта магистральных тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «РМПТС» для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса за счет бюджетных средств .....	236
Таблица 7.10 – Объемы капитального ремонта магистральных тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «РМПТС» для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса за счет средств, заложенных в тарифе .....	238
Таблица 7.11 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «РМПТС» .....	242
Таблица 7.12 – Объемы автоматизации и установки ЧРП в тепловых пунктах на тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «РМПТС».....	245
Таблица 7.13 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «РМПТС» .....	247
Таблица 8.1 – Перечень объектов с открытыми системами горячего водоснабжения ..	251
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Рязанской ТЭЦ	261
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ.....	262

Таблица 9.3 – Прогнозный отпуск тепловой энергии собственной выработки в тепловые сети и объемы покупной тепловой энергии МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах, тыс. Гкал .....	264
Таблица 9.4 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах, кг у.т./Гкал.....	266
Таблица 9.5 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах, тыс. т у.т.....	268
Таблица 9.6 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах, млн. м3.....	270
Таблица 9.7 – Прогнозные итоговые значения параметров топливно-энергетического баланса МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах .....	273
Таблица 9.8 – Топливо-энергетический баланс новой котельной «Пойма р. Трубеж»	273
Таблица 9.9 – Топливо-энергетический баланс новой котельной ЖК «Смайлино» .....	273
Таблица 9.10 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Рязани, млн. м3/ тыс. т н.т.....	277
Таблица 9.11 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Рязани, тыс. т у.т. ....	281
Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по реконструкции и техническому перевооружению Ново-Рязанской ТЭЦ в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб. ....	286
Таблица 10.2 – Затраты на реализацию предложений по реконструкции и техническому перевооружению Дягилевской ТЭЦ в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб. ....	290
Таблица 10.3 – Затраты на реализацию предложений по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии МУП «РМПТС» в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб. ....	294
Таблица 10.4 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них в зоне действия ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация» ПАО «Квадра–Генерирующая компания» в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб. ....	302
Таблица 10.5 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них , эксплуатируемых МУП «РМПТС» в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб. ....	303
Таблица 10.6 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них прочих теплоснабжающих организаций в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб. ....	305
Таблица 10.7 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и	

реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для городского округа г. Рязани в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб.....	306
Таблица 10.8 – Затраты на реализацию мероприятий по переводу систем ГВС на закрытую схему в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб. ....	310
Таблица 10.9 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» (полные инвестиции).....	313
Таблица 10.10 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» (полные инвестиции).....	321
Таблица 10.11 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий для МУП «РМПТС» (полные инвестиции) .....	330
Таблица 10.12 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий по переключению котельных МУП «РМПТС» на Ново-Рязанскую ТЭЦ.....	338
Таблица 10.13 – Общий план финансирования проектов, тыс. руб. ....	344
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа города Рязани.....	354
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	359
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа города Рязани.....	365
Таблица 12.1 - Актуализированная программа переключения тепловых нагрузок котельных на территории городского округа города Рязани на Ново-Рязанскую ТЭЦ и другие источники тепловой энергии.....	371
Таблица 13.1 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях по состоянию на 31.12.2019	374
Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Рязанской области, МВт.....	384
Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Рязанской области, млрд. кВт*ч .....	384
Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа города Рязани. Группа 1 .....	391
Таблица 15.2 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической	

энергии. Ново-Рязанская ТЭЦ. Группа 2 .....	392
Таблица 15.3 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Дягилевская ТЭЦ». Группа 2 .....	393
Таблица 15.4 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные МУП «РМПТС». Группа 3.....	394
Таблица 15.5 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные МУП «РМПТС». Сводные показатели. Группа 3.....	428
Таблица 15.6 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Тепловые сети. Дягилевская ТЭЦ. Группа 4 .....	429
Таблица 15.7 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Тепловые сети. МУП «РМПТС». Группа 4.....	430
Таблица 15.8 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения города Рязани. Тепловые сети. Дягилевская ТЭЦ. Группа 5 .....	432
Таблица 15.9 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения города Рязани. Тепловые сети. МУП «РМПТС». Группа 5.....	433
Таблица 16.1 – Расчет платы за подключение к тепловым сетям МУП «РМПТС» .....	439

**ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа города Рязани.....	26
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям.....	31
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей МУП «РМПТС» по источникам теплоснабжения.....	32
Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей по способам прокладки ..	33
Рисунок 1.5 - Распределение протяженности тепловых сетей по диаметрам трубопроводов.....	35
Рисунок 1.6 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей по диаметрам трубопроводов.....	35
Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей по годам прокладки.....	36
Рисунок 1.8 – Зоны ненормативной надежности Ново-Рязанской ТЭЦ. Существующее положение .....	49
Рисунок 1.9 – Зоны нормативной надежности Ново-Рязанской ТЭЦ по состоянию на 2034 год .....	50
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа города Рязани с централизованным теплоснабжением .....	53
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа города Рязани на период до 2034 года .....	56
Рисунок 2.3 – Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа города Рязани на период до 2034 года.....	59
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа города Рязани.....	64
Рисунок 16.1 – Прогноз цен на тепловую энергию в горячей воде, отпускаемую с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом .....	434
Рисунок 16.2 – Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра», при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (производство тепловой энергии) .....	435
Рисунок 16.3 – Прогноз цен на транспорт тепловой энергии по тепловым сетям Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (передача тепловой энергии).....	436

Рисунок 16.4 – Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую из тепловой сети Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра», при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (производство и транспорт тепловой энергии).....	437
Рисунок 16.5 – Прогноз цен на тепловую энергию для МУП «РМПТС» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	438
Рисунок 16.6 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Кардинал» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	440
Рисунок 16.7 – Прогноз цен на тепловую энергию ГБУ РО ГKB №11 при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	441
Рисунок 16.8 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Приток» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	441
Рисунок 16.9 – Прогноз цен на транспорт тепловой энергии ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	442
Рисунок 16.10 – Прогноз цен на тепловую энергию ГБУ РО ОКОД при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	443
Рисунок 16.11 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «УК «Вертикаль» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	443
Рисунок 16.12 – Прогноз цен на тепловую энергию РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	444
Рисунок 16.13 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Маяк-Инвест» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	445
Рисунок 16.14 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для бюджетных потребителей при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	445
Рисунок 16.15 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для населения при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	446
Рисунок 16.16 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «РГТК» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	446
Рисунок 16.17 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.....	447
Рисунок 16.18 – Прогноз цен на тепловую энергию Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с	



актуализированным вариантом .....448

Рисунок 16.19 – Прогноз цен на тепловую энергию АО «Рязанский радиозавод» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом ....448



## **Введение**

Актуализированная на 2020 года схема теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02 августа 2019 года № 810.

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

## 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

### 1.1 Территория и климат

Город Рязань – административный центр Рязанской области, расположенный на Русской равнине юго – восточнее Москвы на расстоянии около 200 км.

Географические координаты: 54°37' северной широты, 39°43' восточной долготы.

Город Рязань является крупным транспортным узлом, через который проходят магистральные железные и федеральные автомобильные дороги.

В состав городского округа города Рязани входят районы:

- Железнодорожный,
- Московский,
- Октябрьский,
- Советский.

Климат – умеренно – континентальный с теплым летом.

В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Рязани в соответствии со СНиП 23-01-99\* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2018 «Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Рязани

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2018
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-27	-27
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8$ °С, °С	-3,5	-3,5
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8$ °С, суток	208	208

Численность населения городского округа города Рязани по состоянию на 01.01.2020 составила 539 290 человек.

### 1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа города Рязани приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021

год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

### 1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

В городе Рязани преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и ряда котельных. От ТЭЦ обеспечивается около 78 % суммарной нагрузки потребителей города. На территории города функционируют около 100 котельных, из которых около 60 % составляют малые и мелкие котельные мощностью не более 5 Гкал/ч.

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 31.12.2019 общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Рязань составила 15 698,71 тыс. м<sup>2</sup>:

В многоквартирных домах - 13 970,09 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 89 % от всего жилого фонда города;

В жилых домах (индивидуально определенных зданиях) – 1 485,52 тыс. м<sup>2</sup>, 9,5 %;

В домах блокированной застройки – 243,1 тыс. м<sup>2</sup>, 1,5 %.

Промышленные и общественные объекты преимущественно также подключены к системам централизованного теплоснабжения.

На территории города Рязани функционируют:

- Ново-Рязанская ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ», расположенная в Железнодорожном округе, южной части города, установленной тепловой мощностью 1458,26 Гкал/ч и присоединенной нагрузкой 1 048,43 Гкал/ч (с учетом среднечасовой нагрузки ГВС);
- Дягилевская ТЭЦ ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация» ПАО «Квадра–Генерирующая компания», расположенная в Московском округе, северо-западной части города, установленной тепловой мощностью 354 Гкал/ч и присоединенной тепловой нагрузкой 315,98 Гкал/ч.
- 72 котельных (по состоянию 2018 года) Муниципального унитарного предприятия города Рязани «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей», (далее по тексту – МУП «РМПТС»), суммарной установленной мощностью 371,76 Гкал/ч и присоединенной тепловой нагрузкой 369,4 Гкал/ч, расположенных в Московском, Железнодорожном, Октябрьском и Советском округах города.

Таким образом, схема теплоснабжения города состоит из двух основных изолированных зон теплоснабжения: зоны действия Ново-Рязанской ТЭЦ (Октябрьский, Советский, Железнодорожный районы города Рязани) и зоны действия Дягилевской ТЭЦ (Московский район города Рязани (микрорайоны Недостоево, Канищево, Семчино, Приокский)). Котельные МУП «РМПТС» рассредоточены по всей территории города

Кроме того, на территории города функционируют промышленные и ведомственные котельные предприятий и учреждений, имеющие небольшие зоны действия и осуществляющие теплоснабжение как собственных, так и внешних потребителей жилищно-коммунального сектора.

По состоянию на 01.01.2020 услуги по теплоснабжению потребителей города оказывают 19 предприятий и учреждений, а именно:

- Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг»
- ГБУ Рязанской области «Городская клиническая больница № 11»
- ГБУ РО ОКОД
- ООО «Ансет»
- ООО «Кардинал»
- ООО «Маяк-Инвест»
- ООО «Приток»
- ООО «РГТК»
- Рязанская территориальная фирма «Мостоотряд № 22» филиал ПАО «Мостотрест»
- АО «360 авиационный ремонтный завод»
- АО «Государственный Рязанский приборный завод»
- ООО «РЗЖБИ-2»
- Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
- ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий»
- АО «РНПК»
- ООО «УК «Вертикаль»
- ФКУ «ИК№ 2»УФСИН по Рязанской области
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
- ФГБОУ ВО РГАТУ

Общее количество производственных и ведомственных котельных составило на начало 2020 года 27 котельных суммарной установленной мощностью 292,86 Гкал/ч.

Протяженность тепловых сетей Ново-Рязанская ТЭЦ в двухтрубном исчислении составляет 6,18 км (паропровод и конденсатопровод).

На балансе Дягилевской ТЭЦ находятся магистральные тепловые сети общей протяженностью 56,562 км в однострубно́м исчислении (водяные).

Протяженность тепловых сетей МУП «РМПТС» *согласно электронной схеме теплоснабжения* в 2017 г. составляла 1 039,3 км в однострубно́м исчислении; в 2018 году 1 041 км в однострубно́м исчислении, в 2019 году 1 044 256,9 км в однострубно́м исчислении.

Протяженность тепловых сетей в эксплуатации прочих промышленных и ведомственных котельных составляет 4 557 км в однострубно́м исчислении.

Индивидуальное (децентрализованное) теплоснабжение представлено автономными котельными в МКД, находящимися на балансе ТСЖ и ЖСК, и устройствами индивидуального поквартирного отопления (отопления и ГВС).

Расположение и перечень источников тепловой энергии на территории городского округа города Рязани приведены на рисунке 1.1 и в таблице 1.2.

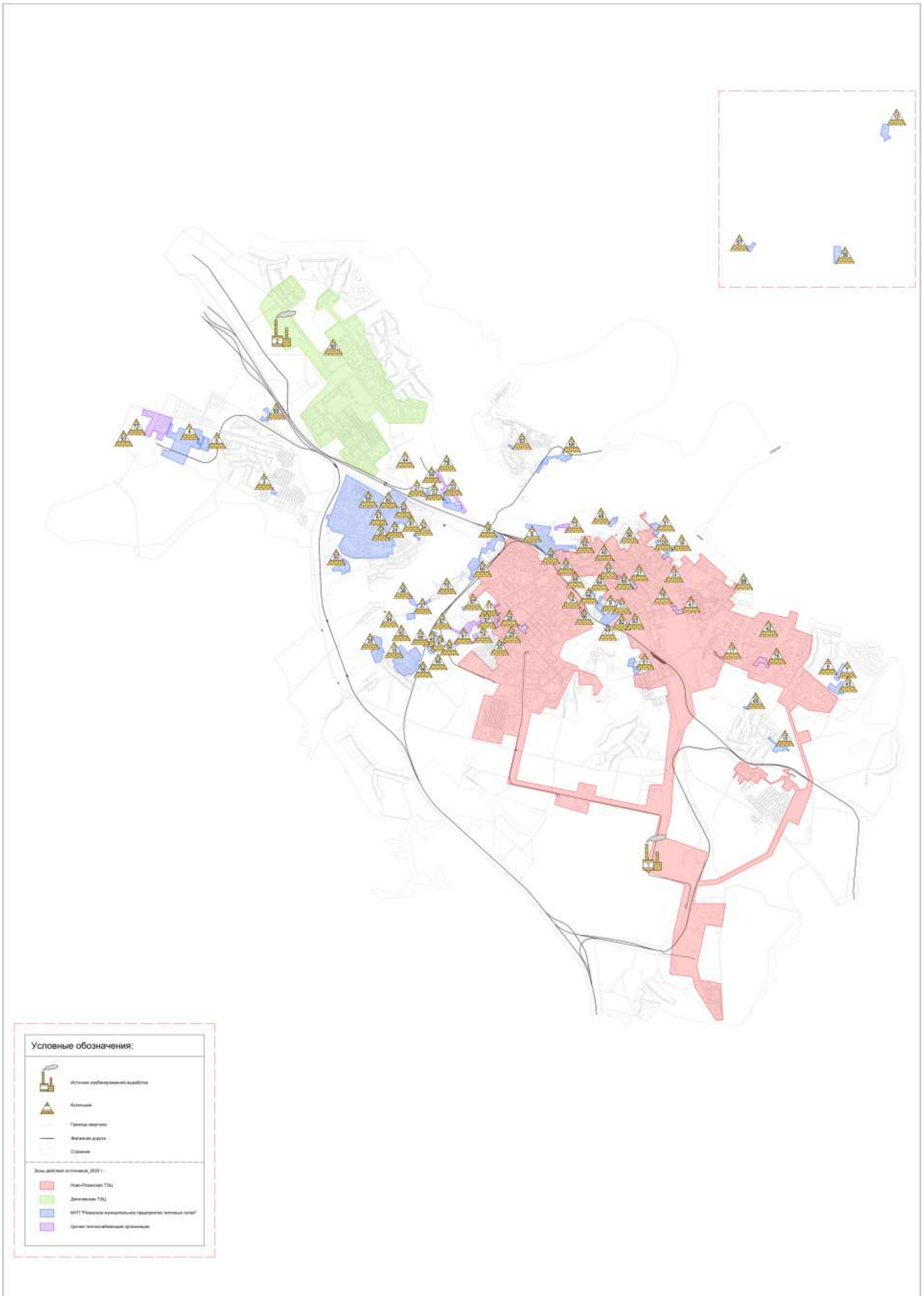


Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа города Рязани

Таблица 1.2 – Перечень источников тепловой энергии

№ системы теп- лоснабжения	Наименования источников
<i>Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»</i>	
1	Ново-Рязанская ТЭЦ - Южный Промышленный узел, 23
<i>«Центральная генерация» филиал ПАО «Квадра»</i>	
2	Дягилевская ТЭЦ - Промышленная ул., 9
<i>МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»</i>	
3	Котельная - Аллейная ул., 56А
4	Котельная - Белякова ул., 20А; № 1
5	Котельная - Белякова ул., 35; № 3
6	Котельная - Бутырки 1-е ул., 9
7	Котельная - Васильевская ул., 11Б
8	Котельная - Васильевский пр-д, 7А
9	Котельная - Введенская ул., 120А
10	Котельная - Владимирская ул., 32В
11	Котельная - Высоковольтная ул., 33А
13	Котельная - Есенина ул, 17Б
14	Котельная - Железнодорожная 1-я ул., 60с1
15	Котельная - Загородная ул., 4А
16	Котельная - Затинная ул., 30Б
17	Котельная - Зубковой ул., 10Е
19	Котельная - Керамзавода ул., 21А
20	Котельная - Костычева ул., 3с3; № 3
21	Котельная - Красная 1-я ул., 18Б
22	Котельная - Красная 1-я ул., 22Б
23	Котельная - Красная 1-я ул., 22В
24	Котельная - Крупской ул., 26
25	Котельная - Кудрявцева ул., 50 (крышная)
27	Котельная - Ленина ул., 20А
28	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 76А
29	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 108А
30	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 134/56 (крышная)
31	Котельная - Лесопарковая ул., 6А
34	Котельная - Мервинская ул., 18А
35	Котельная - Мехзавода п., 10с1
36	Котельная - Мещерская ул., 20с4
37	Котельная - Михайловское ш., 69В
38	Котельная - Михайловское ш., 250А
39	Котельная - Московское ш., 6
40	Котельная - Николодворянская ул., 18Ас1
41	Котельная - Новая ул., 51с1
42	Котельная - Новоселов ул., 17Б
43	Котельная - Новоселов ул., 53А
44	Котельная - Октябрьская ул., 63А; АТП
45	Котельная - Октябрьский Городок ул., 7Ас3
46	Котельная - Октябрьский Городок ул., 41Г
47	Котельная - Октябрьский Городок ул., 45
48	Котельная - Остров п., 15А
49	Котельная - Полевая ул., 35А, 35Б; АТП



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теп- лоснабжения	Наименования источников
50	Котельная - Птицеводов ул., 3А
51	Котельная - Пугачева ул., 11А
52	Котельная - Радищева ул., 28
53	Котельная - Район 9-й ул., 61Б
55	Котельная - Сенная ул., 3А
56	Котельная - Соборная пл., 15
57	Котельная - Солотча р-н, 34К
58	Котельная - Строителей ул., 17В; АТП
59	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 1
60	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2
61	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2А
64	Котельная - Чапаева ул., 22А
65	Котельная - Чапаева ул., 42А
66	Котельная - Чернобаевская ул., 1Б; ИИТ
67	Котельная - Чкалова ул., 58
68	Котельная - Шпалозавода п., 7
69	Котельная - Элеватор п., 6А
70	Котельная - Энергетическая ул., 1В; АТП
71	Котельная - Яхонтова ул., 6
<i>Прочие теплоснабжающие организации</i>	
72	Котельная АО «360-й авиационный ремонтный завод» - Забайкальская ул.
73	Котельная АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Семинарская ул., 32
74	Котельная АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Строителей ул., 13В
75	Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11
76	Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17
77	Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13
78	Котельная ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий» - Шабулина пр-д, 3
80	Котельная МДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Михайловское ш., 59
81	Котельная ООО «Ансет» - Строителей ул., 17
82	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А
83	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. Л
85	Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65
86	Котельная ООО «Приток» - Железнодорожная 1-я ул., 54
87	Котельная ООО «Рязанский завод железобетонных изделий № 2» - Островского ул., 111
88	Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75
89	Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И
90	Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А
91	Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12
93	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.
94	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б
95	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А
96	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60
97	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126
98	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25
99	Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - Красная 1-я ул., 20
100	Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б



## 1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

По состоянию на конец 2019 года суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории городского округа города Рязани составляет 659,163 МВт, суммарная установленная тепловая мощность ТЭЦ – 1812,26 Гкал/ч.

Данные об установленной, располагаемой и рабочей электрической мощности по состоянию на конец 2019 года представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3– Установленная и располагаемая электрическая мощность ТЭЦ на территории городского округа города Рязани по состоянию на конец 2019 года, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная мощность	Располагаемая мощность
Ново-Рязанская ТЭЦ	430	424,564
Дягилевская ТЭЦ	229,163	229,163
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>659,163</b>	<b>653,727</b>

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и тепловой мощности нетто ТЭЦ по состоянию на конец 2019 года представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории городского округа города Рязани по состоянию на конец 2019 года, Гкал/ч

Наименование ТЭЦ	Установленная мощность			Ограничения установленной тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
	турбо-агрегатов	пиковая (котлы и РОУ)	всего				
Ново-Рязанская ТЭЦ	1 283,26	175	1 458,26	0	1 458,26	42,25	1 416,01
Дягилевская ТЭЦ	254	100	354	0	354	7,2	346,8
<b>Итого по ТЭЦ</b>	<b>1 537,26</b>	<b>275,00</b>	<b>1 812,26</b>	<b>0</b>	<b>1 812,26</b>	<b>49,45</b>	<b>1 762,81</b>

Суммарные данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой

мощности на собственные нужды и тепловой мощности нетто котельных МУП «РМПТС» по состоянию на конец 2019 года представлены в таблице 1.5.

Таблица 1.5– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных МУП «РМПТС» по состоянию на конец 2019 года, Гкал/ч

Наименование теплоснабжающей организации	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Располагаемая тепловая мощность нетто
МУП «РМПТС»	371,8	371,8	5,7	366,1

### 1.2.3 Тепловые сети

Общая протяженность тепловых сетей на территории города Рязани составляет более 558,9 км в двухтрубном исчислении.

Информация о протяженности тепловых сетей различных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Рязани

Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепловой энергии	Тепловые сети	Длина трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
Всего, в том числе:	-	-	1 117 743	-
ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ», Рязанский филиал	Ново-Рязанская ТЭЦ	- внутриплощадочные паропровод и конденсатопровод	12 367	нет данных
ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация» ПАО «Квадра–Генерирующая компания»	Дягилевская ТЭЦ	- магистральные тепловые сети	56 570	23 690
МУП «РМПТС»	Ново-Рязанская ТЭЦ Дягилевская ТЭЦ Муниципальные котельные Ведомственные котельные	- магистральные и распределительные сети от Ново-Рязанской ТЭЦ; - распределительные сети от Дягилевской ТЭЦ; - тепловые сети муниципальных котельных; - тепловые сети ведомственных котельных	1 044 257	213 734

Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепловой энергии	Тепловые сети	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
АО «360 авиационный ремонтный завод», АО «Рязанский радиозавод», ФГБОУ ВО РГАТУ, АО ГРПЗ, ООО РЗЖБИ-2 и др.	ведомственные котельные	ведомственные тепловые сети	4 557	491

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

- для ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ», Рязанский филиал – 1,1 %;
- для ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация» ПАО «Квадра–Генерирующая компания» – 5,1 %;
- для МУП «РМПТС» – 93,4 %;
- прочих теплоснабжающих организаций – 0,4 % (по представленным данным, всего оценочно до 1%).

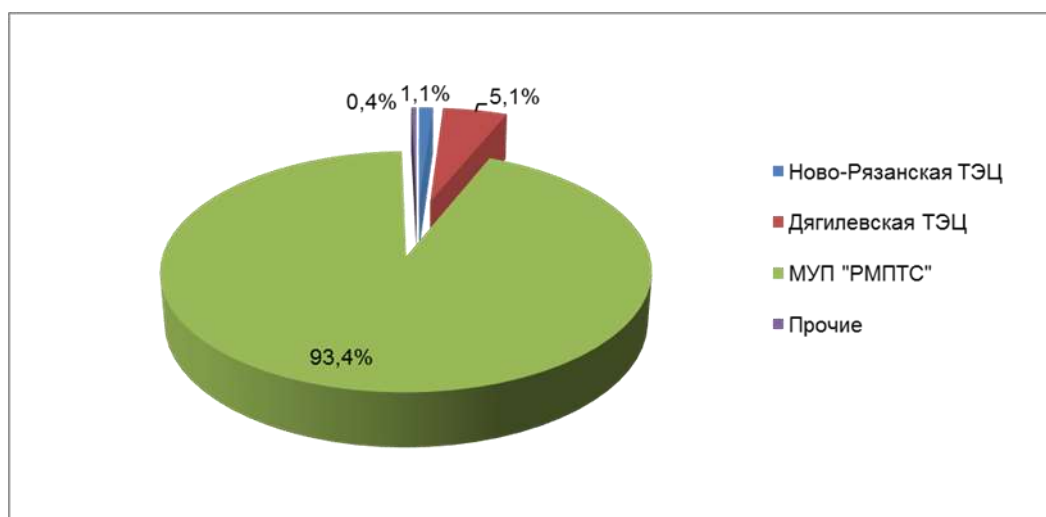


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Доля тепловых сетей ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ», Рязанский филиал составляет 1,1 %. Тепловые сети включают паропроводы и конденсатопроводы 100% надземной прокладки.

Доля тепловых сетей ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация» от источника тепловой энергии Дягилевская ТЭЦ составляет 5 % от общей протяженности и включает, в основном, магистральные сети (водяные) до центральных тепловых пунктов и тепловых камер МУП «РМПТС». На долю надземной прокладки приходится 24,5 % всей протяженности тепловых сетей, на долю подземной – 75,5 %.

Доля тепловых сетей МУП «РМПТС» от всей протяженности тепловых сетей города Рязани составляет 93,4%, в том числе:

- магистральные и распределительные тепловые сети от Ново-Рязанской ТЭЦ – 61,4%;
- распределительные сети от Дягилевской ТЭЦ - 11,3%;
- распределительные сети муниципальных котельных - 18,5%;
- распределительные сети ведомственных котельных - 2,2%.

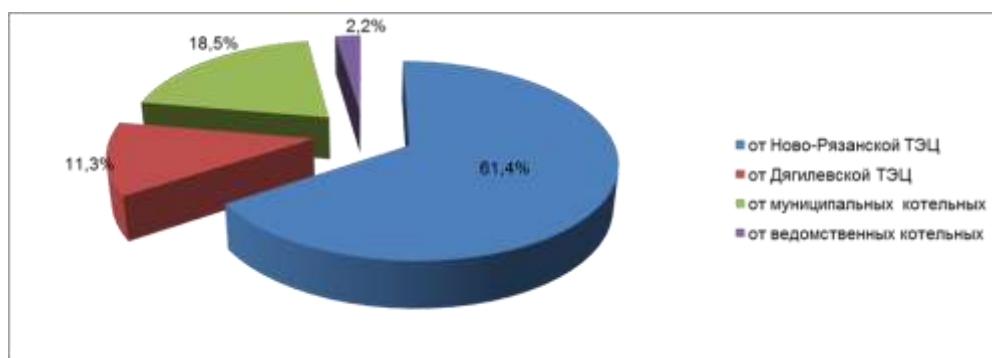


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей МУП «РМПТС» по источникам теплоснабжения

Информация о способах прокладки приведена в таблице 1.7 и на рисунке 1.4.

Таблица 1.7 - Характеристика тепловых сетей по способам прокладки

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>1 117 743</b>	<b>237 915*</b>
Надземная	347 198	105 680
Подземная, в т.ч.:	770 545	132 235
– бесканальная	20 194	2 830
– непроходной канал	661 367	120 433
– техподполье	88 533	8 845
– прочие	451	128
<b>Тепловые сети ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ», Рязанский филиал в том числе:</b>	<b>12 367</b>	<b>нет данных</b>
Надземная	12 367	нет данных
<b>Тепловые сети ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация», в том числе:</b>	<b>56 562</b>	<b>23 690</b>
Надземная	13 848	6 984
Подземная, в т.ч.:	42 714	16 706
– бесканальная	456	160
– непроходной канал	42 258	16 546
<b>Тепловые сети МУП «РМПТС», в том числе:</b>	<b>1 044 257</b>	<b>213 734</b>
Надземная	318 861	98 393
Подземная, в т.ч.:	725 396	115 341
– бесканальная	19 738	2 671
– непроходной канал	618 049	103 803
– полупроходной канал	75	7
– проходной канал	127	103
– в гильзе	249	18
– техподполье	87 158	8 740
Нет данных	1 044 257	213 734

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>Тепловые сети прочих теплоснабжающих организаций, в том числе:</b>	<b>4 557</b>	<b>491</b>
Надземная	2 122	303
Подземная, в т.ч.:	2 435	188
– непроходной канал	1 060	84
– техподполье	1 375	104

\*без учета тепловых сетей ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ», Рязанский филиал

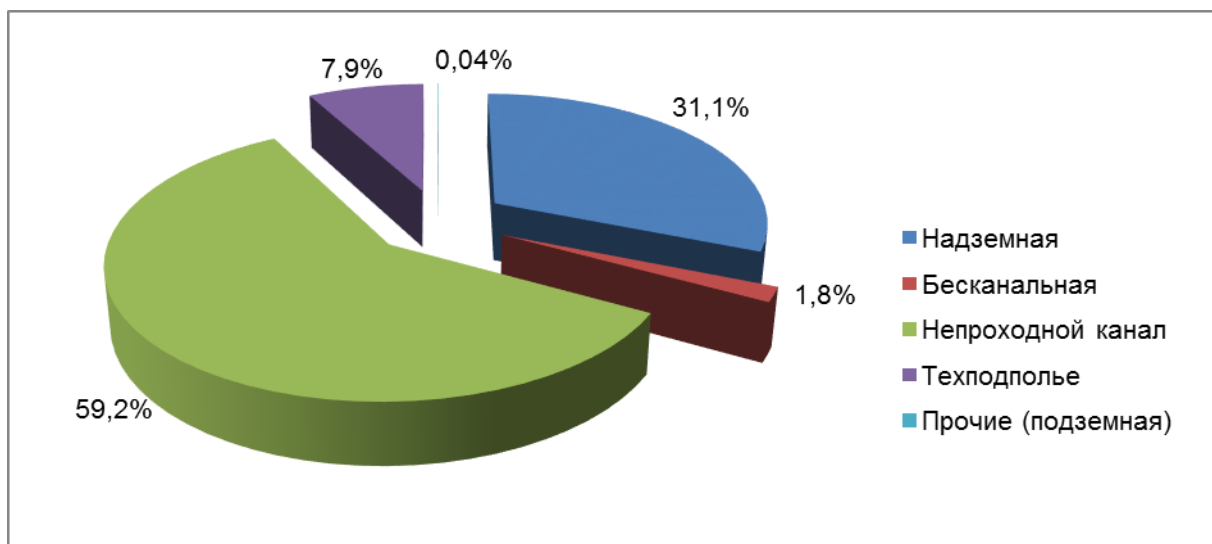


Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей по способам прокладки

Протяженность и материальная характеристика трубопроводов различных диаметров показаны в таблице 1.8, а также на рисунках 1.5 и 1.6.

Таблица 1.8 – Протяженность и материальная характеристика трубопроводов с делением по диаметрам

Диаметр трубопроводов тепловых сетей, мм	Тепловые сети ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация»		Тепловые сети МУП «РМПТС»		Тепловые сети прочих теплоснабжающих организаций	
	длина трубопроводов в однострубнои исчислении, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина трубопроводов в однострубнои исчислении, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина трубопроводов в однострубнои исчислении, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>
15	-	-	-	-	-	-
20	-	-	386	10	-	-
25	-	-	3 246	105	-	-
32	-	-	5 669	219	100	4
40	-	-	18 274	833	373	17
50			107 854	6 187	966	55
65	782	71	19	1	-	-
70			115 398	8 770	358	27
80			140 428	12 498	1 173	104
100	1 608	230	154 531	16 763	891	96
125			80 937	10 794	-	-
150			116 713	18 572	233	37
175			-	-	-	-
200	21 295	5 798	77 872	17 054	-	-
250			30 839	8 419	-	-
300			32 990	10 722	462	150
350			585	221	-	-
400	15 481	6 595	26 142	11 136	-	-
450	-	-	-	-	-	-
500	6 920	3 668	39 094	20 720	-	-
600	4 418	2 783	44 023	27 735	-	-
700	4 230	3 046	10 314	7 426	-	-
800	1 828	1 499	19 803	16 238	-	-
900	-	-	2 095	1 927	-	-
1000	-	-	17 044	17 385	-	-
<b>Сумма</b>	<b>56 562</b>	<b>23 690</b>	<b>1 044 257</b>	<b>213 734</b>	<b>4 557</b>	<b>491</b>



Рисунок 1.5 - Распределение протяженности тепловых сетей по диаметрам трубопроводов

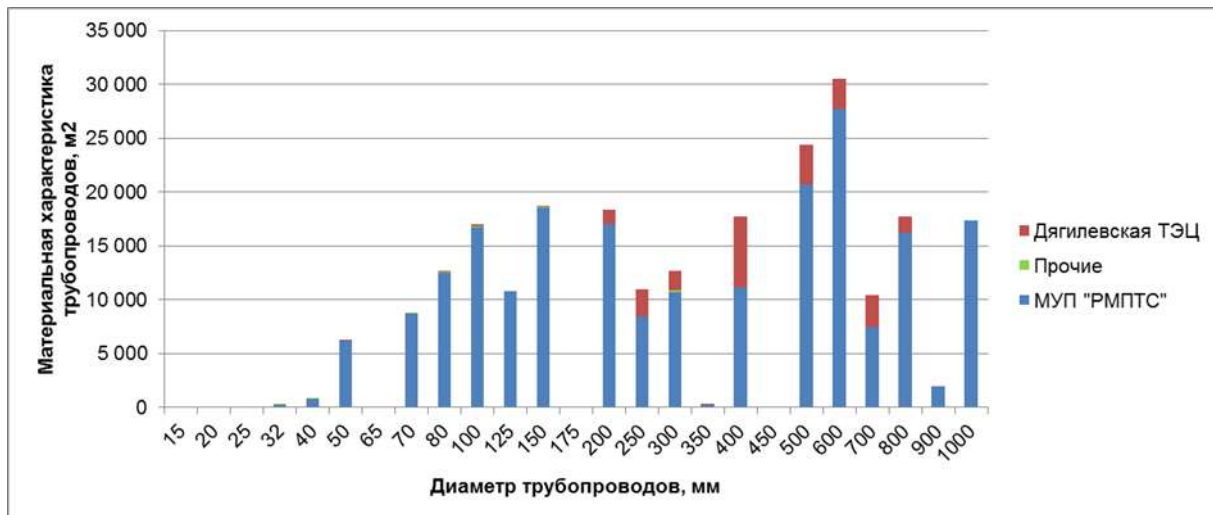


Рисунок 1.6 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей по диаметрам трубопроводов

Основным типом изоляции трубопроводов является минеральная вата.

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 1.9 и на рисунке 1.7. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись.

Таблица 1.9 - Характеристика тепловых сетей по годам прокладки

Года прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>1 117 743</b>	
– до 1990	774 945	182 236
– с 1991 по 1998	55 971	15 116
– с 1999 по 2003	13 567	3 588
– после 2004	27 118	6 876

Года прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
– нет данных	246 142	30 100
<b>Тепловые сети ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ», в том числе:</b>	<b>12 367</b>	<b>н/д</b>
– нет данных	12 367	н/д
<b>Тепловые сети ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация», в том числе:</b>	<b>56 562</b>	<b>23 690</b>
– до 1990	42 533	18 834
– с 1991 по 1998	4 058	1 611
– с 1999 по 2003	716	215
– после 2004	9 255	3 029
<b>Тепловые сети МУП «РМПТС», в том числе:</b>	<b>1 044 257</b>	<b>213 734</b>
– до 1990	732 412	163 402
– с 1991 по 1998	51 913	13 505
– с 1999 по 2003	12 851	3 372
– после 2004	17 863	3 847
– нет данных	229 218	29 609
<b>Тепловые сети прочих теплоснабжающих организаций, в том числе:</b>	<b>4 557</b>	<b>491</b>
– нет данных	4 557	491

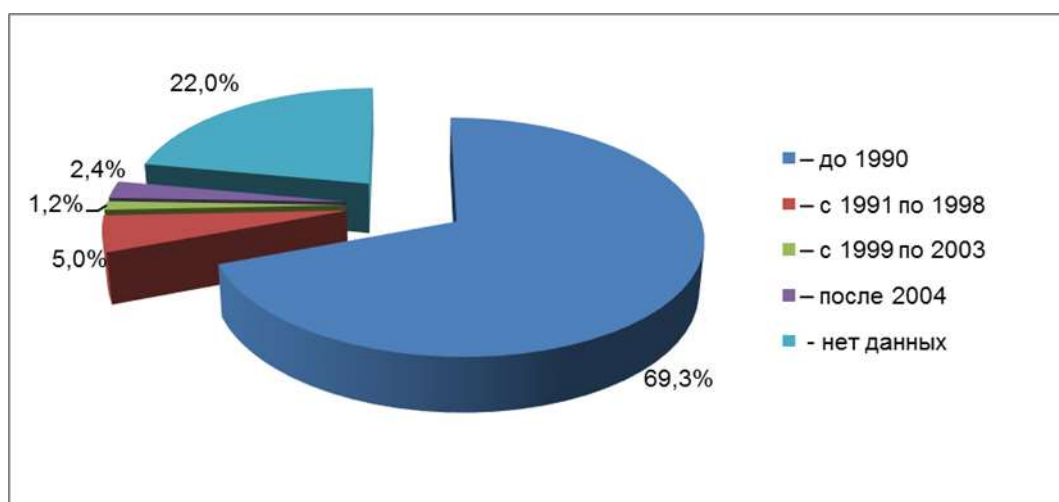


Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.7 следует, что срок эксплуатации более половины трубопроводов тепловых сетей превышает 30 лет.

### 1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения

#### 1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Анализ данных по суточному отпуску тепла с коллекторов Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ за отопительные периоды 2018-2019 годов показал, что величина отпущенной тепловой энергии возрастает с уменьшением температуры наружного воздуха в соответствии с принятым температурным графиком не во всем диапазоне наружных



температур. При температурах меньше минус 10 °С увеличение отпуска тепла если и происходит, то в значительно меньшей степени, чем требуется при качественном регулировании по установленному температурному графику. Связано это с тем, что в этот период температура сетевой воды в подающем трубопроводе не достигает расчетных значений. По данным МУП «РМПТС», ограничения температуры сетевой воды обусловлены техническим состоянием теплосетевого оборудования, не позволяющим эксплуатировать тепловые сети при температурах теплоносителя выше 100-105 °С.

В этих условиях подача требуемого количества тепла потребителям возможна лишь за счет увеличения объемов циркуляции теплоносителя – перехода на качественно-количественное регулирование отпуска тепла. В настоящее время большинство потребителей оборудованы элеваторами для присоединения систем отопления, что существенно ограничивает регулирование подачи тепла в период верхних «срезок» с помощью увеличения расхода теплоносителя, т.к. использование элеваторов предъявляет повышенные требования к гидравлическим режимам.

На сложившуюся ситуацию существенно влияет то, что системы централизованного теплоснабжения города Рязани имеют развитую сеть трубопроводов. Сложности в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей города возникают вследствие большой разности геодезических отметок (более 60 метров), а также протяженности (радиуса действия) тепловых сетей до отдельных зон СЦТ, достигающей более 12 км.

Наибольшие сложности с обеспечением расчетных гидравлических режимов наблюдаются в зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ (Железнодорожный район города).

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

Основное и вспомогательное оборудование на котельных МУП «РМПТС» имеет высокую степень износа: 39% всех теплогенерирующих мощностей котельных введены до 1980 года (то есть имеют срок службы более 40 лет), 19,5% введены в 1980-2000 годах, после 2000 года введено 41,5% теплогенерирующих мощностей. То есть более половины теплогенерирующих мощностей котельных МУП «РМПТС» (а также вспомогательное оборудование) требуют замены, капитального ремонта либо реконструкции.

Турбоагрегаты № № 3, 4 Дягилевской ТЭЦ работают на индивидуальном ресурсе, турбоагрегат № 3 имеет 2 продления нормативного паркового ресурса, турбоагрегат № 4 – 4 продления. Срок достижения индивидуального ресурса для

турбоагрегата № 3 прогнозируется к 2023 году, турбоагрегата № 4 к 2021 году. На данный момент турбоагрегаты № № 3, 4 работают в статусе вынужденного генератора (по теплоснабжению), и составленные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки (раздел 6 настоящей главы) показывают, что надежное и безопасное теплоснабжение в зоне Дягилевской ТЭЦ невозможно без очередного продления ресурса турбоагрегатов (возможно с учетом глубокой модернизации турбин с заменой базовых узлов).

Турбоагрегаты № № 2, 7, 8, 9 Ново-Рязанской ТЭЦ работают на индивидуальном ресурсе, турбоагрегаты № 2, 7 имеет 1 продление нормативного паркового ресурса, турбоагрегат № 8 – 2 продления, турбоагрегат № 9 – 3 продления. Срок достижения индивидуального ресурса для турбоагрегатов: 2020-2023 годы. Составленные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки (раздел 6 настоящей Главы) показывают, что надежное и безопасное теплоснабжение в зоне Ново-Рязанской ТЭЦ невозможно без очередного продления ресурса турбоагрегатов (возможно с учетом глубокой модернизации турбин с заменой базовых узлов) или замены указанных агрегатов.

При этом, основной приоритет по реконструкции необходимо установить для турбоагрегата № 9, имеющего наибольшую, из нуждающегося в модернизации оборудования, тепловую мощность (160 Гкал/час).

Продленный парковый ресурс котлоагрегатов ст. №№ 6, 7, 8, 9, 10 выработан более чем на 80% и истекает в 2021 г. В период до окончания 2021 года на Ново-Рязанской ТЭЦ необходимо проведение комплекса мероприятий (включая мероприятия по проведению экспертизы промышленной безопасности и техническому диагностированию) для продления паркового ресурса котлоагрегатов К-6, 8, 9, 10 (ТГМ-84).

Так же, в период 2020-2022 г.г. предлагается проведение реконструкции котлоагрегата N 7 ТГМ-84 с выполнением работ по реконструкции воздухоподогревателя, горелок, обмуровки и тепловой изоляции потолка, а также работ, направленных на продление паркового ресурса котлоагрегата и увеличения или восстановления его нормативного межремонтного ресурса.

Кроме того, в соответствии с перспективным балансом располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ново – Рязанской ТЭЦ, с 2026 г. возникает дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической присоединенной мощности) по направлению ТФУ «Город». Мероприятия предотвращающие возникновение дефицита тепловой энергии и обеспечивающие надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии от ТФУ «Город»

необходимо разработать в ходе подготовки к следующей актуализации Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани.»

На ряде тепловых пунктов и насосных станций МУП «РМПТС» оборудование морально и физически устарело, вследствие чего требуется их реконструкция.

Тепловые сети МУП «РМПТС» имеют высокий срок эксплуатации, например в зоне действия Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ 82 % от суммарной протяженности трубопроводов имеют срок службы более 25 лет.

В частности отработали свой ресурс:

- головные участки 1-й тепломагистрали надземной прокладки 2 Ду 600 мм от Ново-Рязанской ТЭЦ до ПНС-1 протяженностью 6 777 м (в 2-х трубном исчислении);
- участки Центролитовской тепломагистрали 2 Ду 500, 600, 700 мм от стойки 2Ст-95 до павильона Пав-1, протяженностью 5 638 м (в 2-х трубном исчислении).

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

На данный момент в городе Рязани сложилась следующая тенденция: жилые объекты нового строительства (застраиваемые, в том числе в сложившихся зонах централизованного теплоснабжения) оборудуются, как правило, индивидуальными системами теплоснабжения (пристроенными и крышными котельными, индивидуальными поквартирными котлами). Причем в некоторых случаях оборудование индивидуального теплоснабжения во вновь вводимых жилых зданиях не отвечает существующим нормам в части газоснабжения и газопотребления. Таким образом, при наличии существенных резервов тепловой мощности (в частности на Ново-Рязанской ТЭЦ) происходит процесс децентрализации перспективной жилой застройки. Данный факт оказывает негативное влияние на развитие централизованных систем теплоснабжения в целом, так как потенциально подключаемые к централизованной системе потребители увеличили бы загрузку источников тепловой энергии и тепловых сетей. Немаловажным аспектом децентрализации является ухудшение экологической обстановки в городе, так как источники негативного воздействия на окружающую среду располагаются непосредственно в селитебных (жилых) территориях города, в отличие от базовых источников теплоснабжения: Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ, расположенных в промышленных зонах города.

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

На Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» проектом и по факту не предусмотрено резервного и аварийного топлива на блоке ПГУ. С учетом того, что газоснабжение Дягилевской ТЭЦ природным газом выполнено от существующей ГРС-3 «Рязань» одноточным трубопроводом высокого давления  $D_y$  530 мм, отсутствие резервного и аварийного топлива на Дягилевской ТЭЦ существенно снижает надежность системы топливоснабжения станции, в особенности при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок (в момент наибольшей нагрузки на систему газоснабжения города).

## **1.4 Основные положения технической политики**

Реализация технической политики развития систем теплоснабжения города Рязани направлена на решение задачи качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных потребителей тепла с учетом основных принципов, указанных в п. 6 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 года.

Основными специфическими чертами, влияющими на развитие систем теплоснабжения города Рязани, являются:

- высокая степень централизации систем теплоснабжения на базе Ново-Рязанской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ, использующих в качестве основного топлива природный газ;
- наличие существенного резерва тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке в зоне действия Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ;
- сложная разветвленная структура тепловых сетей (в особенности от Ново-Рязанской ТЭЦ) с высокой степенью износа оборудования, и как следствие, сложности в обеспечении расчетных гидравлических режимов;
- функционирование муниципальных и ведомственных котельных (более 60 котельных) с изолированными зонами действия, при этом часть котельных функционирует неэффективно и имеет высокую степень износа основного и вспомогательного оборудования;
- сложившаяся за последние годы тенденция ухода застройщиков при строительстве новых многоквартирных жилых домов от централизованного теплоснабжения на индивидуальное (автономное) теплоснабжение.

В сложившихся условиях в зонах действия Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ решение задач по развитию систем теплоснабжения в первую очередь сосредоточено на реализации проектов реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, а также реализация комплекса мероприятий направленных на поддержание в нормативном состоянии существующего генерирующего оборудования ТЭЦ.

Таким образом, основными направлениями реализации технической политики развития систем теплоснабжения города Рязани являются:

- реализация комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ:
  - *реконструкция и автоматизация схем приготовления воды;*
  - *техническое перевооружение ячеек ЗРУ-110 кВ и ЗРУ-35 кВ;*
  - *реконструкция турбины с генератором №9;*
  - *строительство вентиляторной градирни № 3;*
  - *автоматизированная система химконтроля водно-химического режима котлов и турбин;*
  - *реконструкция котлоагрегата N 7 ТГМ-84;*
  - *паропроводы острого пара 2-ой очереди от котлоагрегатов до паровых турбин, включая переключательные паропроводы;*
- реализация комплекса мероприятий на Дягилевской ТЭЦ (всего 25 мероприятия), направленных на поддержание в нормативном состоянии существующего основного и вспомогательного оборудования станции;
- максимальная загрузка тепловых мощностей существующего оборудования Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ, осуществляющего комбинированную выработку тепловой и электрической энергии за счет перспективных тепловых нагрузок прогнозируемых в зоне действия ТЭЦ и переключения тепловых нагрузок в размере 54,8 Гкал/ч 30 котельных с учетом минимизации капитальных затрат;
- вывод из эксплуатации ряда неэффективных котельных МУП «РМПТС» (за счет переключения на Ново-Рязанскую ТЭЦ, либо на более эффективные, в том числе новые газовые котельные);
- поддержание в нормативном состоянии остающихся в работе котельных МУП «РМПТС» с проведением их реконструкции и модернизации с заменой оборудования выработавшего свой ресурс;
- поэтапное осуществление реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей:

- *ключевой проект на ближнесрочную перспективу по реконструкции (новому строительству) 1-й тепломагистрали от Ново-Рязанской ТЭЦ до ПНС-1;*
  - *капитальный ремонт магистральных тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (бюджетные средства);*
  - *капитальный ремонт тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (за счет средств тарифа направляемых на капитальный ремонт).*
- строительство новых и реконструкция существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов для обеспечения прогнозного прироста тепловой нагрузки на базе основного и вспомогательного оборудования, обеспечивающего наиболее высокие на данный момент показатели энергетической эффективности;
  - реконструкция центральных тепловых пунктов и насосных станций МУП «РМПТС»;
  - перевод на закрытую схему горячего водоснабжения 292 потребителей в зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ и котельных МУП «РМПТС».

Изменения электрической и тепловой мощности источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ приведены в таблице 1.10.

Прогнозный статус турбоагрегатов Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ на рынке электрической мощности до 2020 года включительно приведен в таблицах 1.11-1.12.

Таблица 1.10 – Состав и установленная мощность основного генерирующего оборудования Ново-Рязанской и Дягилевской ТЭЦ в 2017-2034 годах

Установленная электрическая мощность, МВт	Ст. номер ТА	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
<b>Ново-Рязанская ТЭЦ</b>		<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	<b>430,0</b>	
ПТ-25/30-8,8/1	1	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
ПТ-25-90/10	2	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Р-25-8,8/1,8	3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Р-30-1,5/0,12	4	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
ПТ-65/75-130	5	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
Т-60-130	6	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Р-50-130/13	7	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Р-50-130/13	8	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Т-100-130	9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
<b>Установленная тепловая мощность теплофикационных отборов, Гкал/ч</b>		<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	
<b>Ново-Рязанская ТЭЦ</b>		<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	<b>1283,26</b>	
ПТ-25/30-8,8/1	1	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0
ПТ-25-90/10	2	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0
Р-25-8,8/1,8	3	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Р-30-1,5/0,12	4	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26
ПТ-65/75-130	5	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0
Т-60-130	6	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
Р-50-130/13	7	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
Р-50-130/13	8	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
Т-100-130	9	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	160,0	160,0	160,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Установленная тепловая мощность пиковых источников, Гкал/ч		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		<b>Ново-Рязанская ТЭЦ</b>		175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	235,0	235,0	235,0
БРОУ 100/18		175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0
ПВК		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Установленная тепловая мощность ТЭЦ в горячей воде, Гкал/ч		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Ново-Рязанская ТЭЦ</b>		972,3	972,3	972,3	972,26	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	1032,3	1032,3	1032,3	1032,3	1032,3
базовая		797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3	797,3
пиковая		175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0
Проектируемый α-ТЭЦ		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Ново-Рязанская ТЭЦ		0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87

Установленная электрическая мощность, МВт	Ст. номер ТА	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		<b>Дягилевская ТЭЦ</b>		223,6	224,7	224,7	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2
ПТ-60-130/13	3	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
T-50-130	4	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
SGT-800	5	45,0	45,0	45,0	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
SGT-800	6	45,0	45,0	45,0	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2
SST-400	7	23,6	24,7	24,7	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Установленная тепловая мощность теплофикационных отборов, Гкал/ч		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Дягилевская ТЭЦ</b>		321,0	321,0	321,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0
ПТ-60-130/13	3	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0
T-50-130	4	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
SST-400	7	80,0	80,0	80,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

КУ ПК-83		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
КУ ПК-83		5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
<b>Установленная тепловая мощность пиковых источников, Гкал/ч</b>		<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
<b>Дягилевская ТЭЦ</b>		<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>
РОУ		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
<b>Установленная тепловая мощность ТЭЦ в горячей воде, Гкал/ч</b>		<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
<b>Дягилевская ТЭЦ</b>		<b>421,0</b>	<b>421,0</b>	<b>421,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>	<b>354,0</b>
базовая		321,0	321,0	321,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0
пиковая		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
<b>Проектируемый α-ТЭЦ</b>		<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Дягилевская ТЭЦ		0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76

Легенда:

	-работа на нормативном парковом ресурсе
	-работа на индивидуальном (продленном) парковом ресурсе

Таблица 1.11 – Статус турбоагрегатов Ново-Рязанской ТЭЦ на рынке электрической мощности

Турбоагрегат	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
ПТ-25/30-8,8/1 ст. №. 1	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ
ПТ-25-90/10 ст. №. 2	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Не соответствует требованиям КОМ						
Р-25-8,8/1,8 ст. №. 3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ
Р-30-1,5/0,12 ст. №. 4	-	-	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Турбоагрегат	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
ПТ-65/75-130 ст. №. 5	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ
Т-60-130 ст. №. 6	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ
Р-50-130/13 ст. №. 7	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ
Р-50-130/13 ст. №. 8	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ
Т-100-130 ст. №. 9	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ

Таблица 1.12 – Статус турбоагрегатов Дягилевской ТЭЦ на рынке электрической мощности

Турбоагрегат	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
ПТ-60-130/13	ВГ (Т)	ВГ (Т)	ВГ (Т)	ВГ (Т)	ВГ (Т)	ВГ (Т)	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ
Т-50-130	ВГ (Т)	ВГ (Т)	ВГ (Т)	ВГ (Т)	ВГ (Т)	ВГ (Т)	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	Соответствует требованиям КОМ
SGT-800	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	КОМ	КОМ	КОМ
SGT-800	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	КОМ	КОМ	КОМ
SST-400	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	КОМ	КОМ	КОМ

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

ВГ (Т) – вынужденный генератор (по теплоснабжению)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

Х – вывод из эксплуатации

В результате выполнения мероприятий по реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей вероятность безопасной работы тепловых сетей для наиболее удалённых потребителей будет иметь значение выше нормативного. На рисунках 1.8 и 1.9 представлены зоны ненормативной/нормативной надёжности (зона действия Ново-Рязанской ТЭЦ) как результат выполнения мероприятий по реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей.

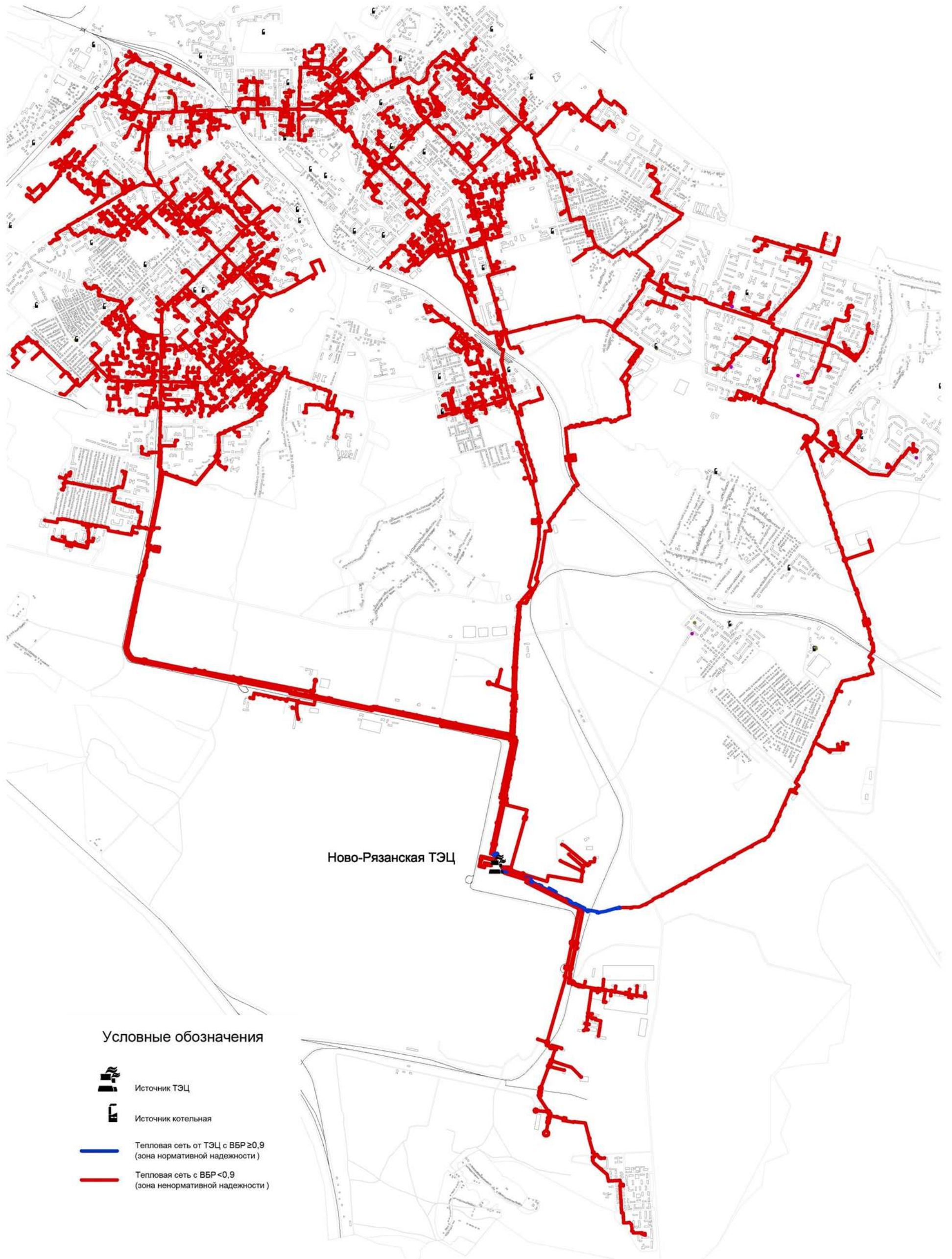


Рисунок 1.8 – Зоны ненормативной надежности Ново-Рязанской ТЭЦ. Существующее положение



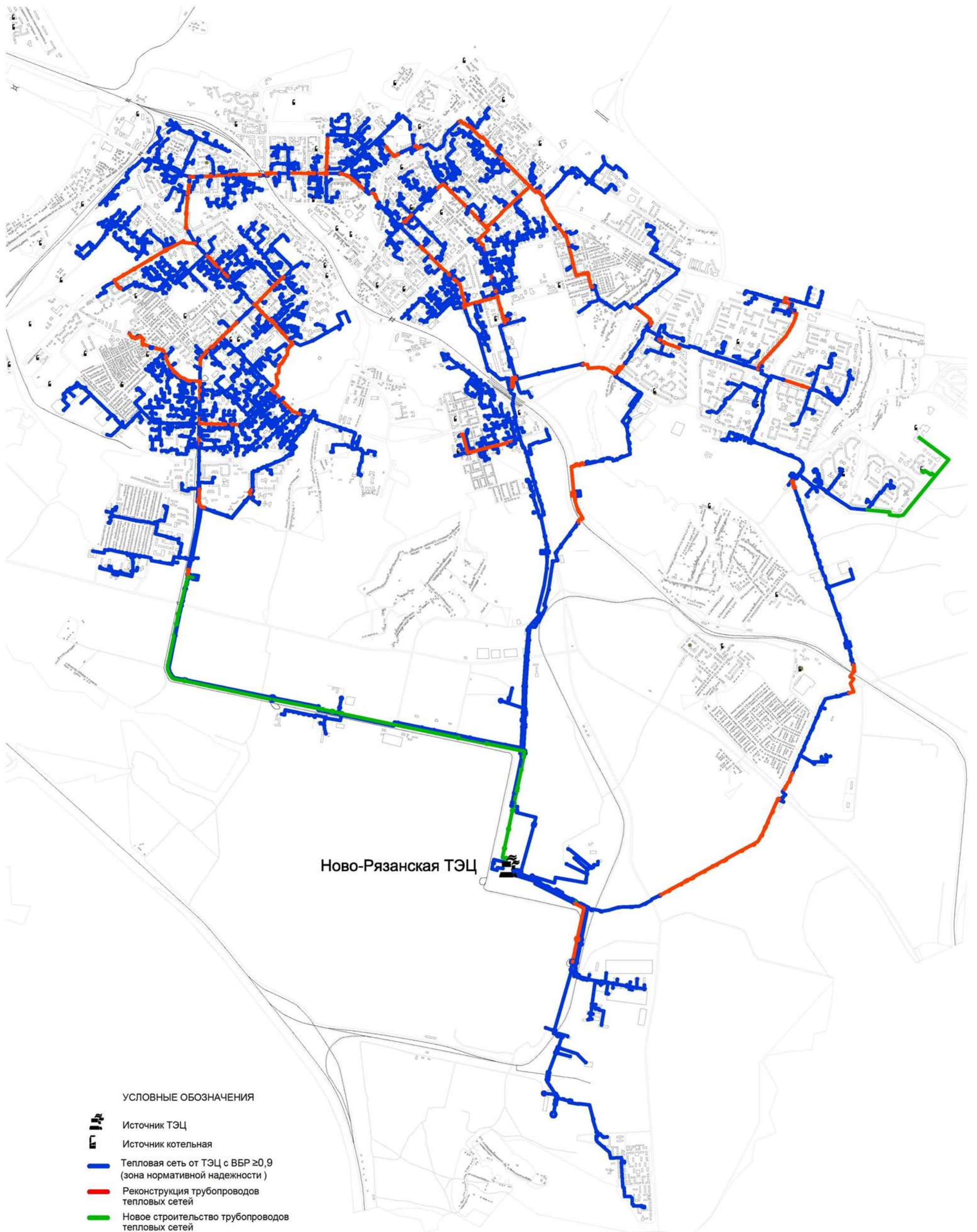


Рисунок 1.9 – Зоны нормативной надежности Ново-Рязанской ТЭЦ по состоянию на 2034 год

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

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

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки городского округа города Рязани на период до 2034 года. Прогноз основан на данных генерального плана городского округа города Рязани, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций основных застройщиков.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.002.000).

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

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа города Рязани с централизованным теплоснабжением до 2034 года, тыс. м<sup>2</sup>

Наименование	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЖФ, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>12877,00</b>	<b>13190,16</b>	<b>13410,14</b>	<b>13781,25</b>	<b>14207,99</b>	<b>14754,38</b>	<b>15247,79</b>	<b>15701,33</b>	<b>16223,35</b>	<b>16587,81</b>	<b>16856,12</b>	<b>17140,32</b>	<b>17414,52</b>	<b>17631,02</b>	<b>17631,02</b>	<b>17631,02</b>
– средне- и малоэтажный жилищный фонд	1204,00	1201,36	1199,34	1207,95	1218,99	1237,98	1247,69	1263,03	1262,75	1261,91	1260,12	1260,12	1260,12	1260,12	1260,12	1260,12
– многоэтажный жилищный фонд	11673,00	11988,80	12210,80	12573,30	12989,00	13516,40	14000,10	14438,30	14960,60	15325,90	15596,00	15880,20	16154,40	16370,90	16370,90	16370,90
<b>Ввод ЖФ, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>0,00</b>	<b>315,80</b>	<b>544,20</b>	<b>921,90</b>	<b>1358,20</b>	<b>1913,80</b>	<b>2417,50</b>	<b>2873,70</b>	<b>3397,00</b>	<b>3762,30</b>	<b>4032,40</b>	<b>4316,60</b>	<b>4590,80</b>	<b>4807,30</b>	<b>4807,30</b>	<b>4807,30</b>
– средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,00	0,00	6,40	21,60	42,20	70,40	90,40	108,40	109,40	109,40	109,40	109,40	109,40	109,40	109,40	109,40
– многоэтажный жилищный фонд	0,00	315,80	537,80	900,30	1316,00	1843,40	2327,10	2765,30	3287,60	3652,90	3923,00	4207,20	4481,40	4697,90	4697,90	4697,90
<b>Снос ЖФ, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>0,00</b>	<b>2,64</b>	<b>11,06</b>	<b>17,65</b>	<b>27,21</b>	<b>36,42</b>	<b>46,71</b>	<b>49,37</b>	<b>50,65</b>	<b>51,49</b>	<b>53,28</b>	<b>53,28</b>	<b>53,28</b>	<b>53,28</b>	<b>53,28</b>	<b>53,28</b>
– средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,00	2,64	11,06	17,65	27,21	36,42	46,71	49,37	50,65	51,49	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28
– многоэтажный жилищный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ОДЗ, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>4510,00</b>	<b>4558,00</b>	<b>4592,90</b>	<b>4704,10</b>	<b>4806,30</b>	<b>4886,90</b>	<b>4991,50</b>	<b>5057,80</b>	<b>5088,20</b>	<b>5135,20</b>	<b>5156,20</b>	<b>5172,20</b>	<b>5181,70</b>	<b>5191,20</b>	<b>5201,20</b>	<b>5201,20</b>
– существующий сохраняемый фонд	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00	4510,00
– новое строительство и реконструкция фонда	0,00	48,00	82,90	194,10	296,30	376,90	481,50	547,80	578,20	625,20	646,20	662,20	671,70	681,20	691,20	691,20
<b>Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>17387,00</b>	<b>17748,16</b>	<b>18003,04</b>	<b>18485,35</b>	<b>19014,29</b>	<b>19641,28</b>	<b>20239,29</b>	<b>20759,13</b>	<b>21311,55</b>	<b>21723,01</b>	<b>22012,32</b>	<b>22312,52</b>	<b>22596,22</b>	<b>22822,22</b>	<b>22832,22</b>	<b>22832,22</b>



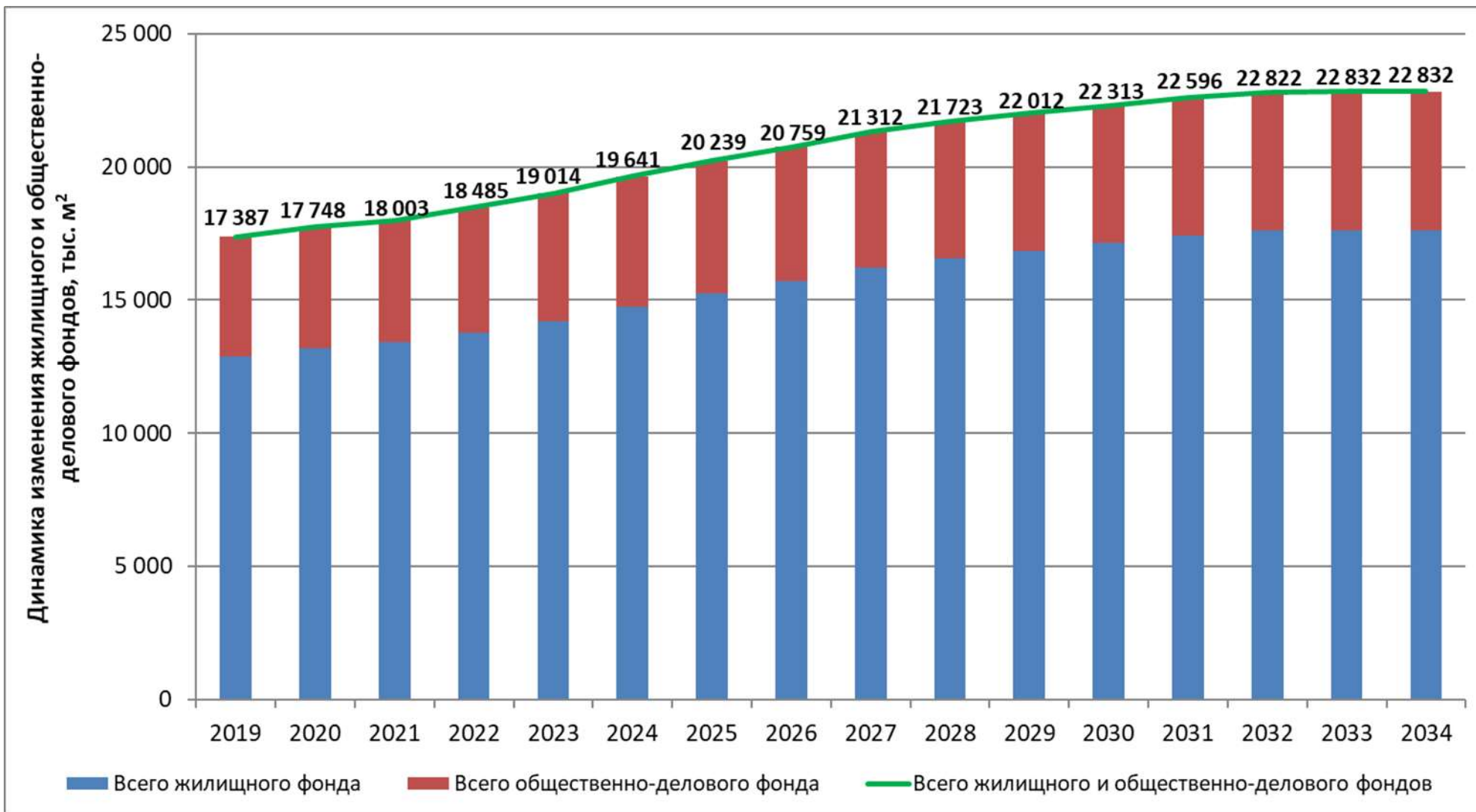


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа города Рязани с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2019–2034 годов в городском округе городе Рязани площадь застройки увеличится с 17 387,0 до 22 832,2 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе площадь жилищного фонда – с 12 877,0 до 16 631,0 тыс. м<sup>2</sup>, площадь общественно-деловой застройки – с 4 510,0 до 5 201,2 тыс. м<sup>2</sup>.

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

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

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

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

Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа города Рязани до 2034 года, Гкал/ч

Наименование параметров	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЖФ, Гкал/ч</b>	<b>912,190</b>	<b>928,140</b>	<b>939,958</b>	<b>958,094</b>	<b>978,840</b>	<b>1007,878</b>	<b>1031,190</b>	<b>1052,670</b>	<b>1077,164</b>	<b>1093,555</b>	<b>1105,450</b>	<b>1116,690</b>	<b>1127,554</b>	<b>1136,596</b>	<b>1136,596</b>	<b>1136,596</b>
– отопление и вентиляция	782,328	795,713	805,369	820,235	837,623	861,988	881,418	899,505	920,006	933,679	943,595	952,877	961,854	969,446	969,446	969,446
– горячее водоснабжение	129,862	132,427	134,590	137,859	141,217	145,890	149,772	153,165	157,158	159,876	161,855	163,813	165,700	167,151	167,151	167,151
<b>Ввод ЖФ, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>16,145</b>	<b>28,717</b>	<b>47,459</b>	<b>69,101</b>	<b>98,921</b>	<b>123,060</b>	<b>144,830</b>	<b>169,457</b>	<b>185,968</b>	<b>198,034</b>	<b>209,274</b>	<b>220,138</b>	<b>229,180</b>	<b>229,180</b>	<b>229,180</b>
– отопление и вентиляция	0,000	13,579	23,975	39,428	57,712	82,859	103,115	121,492	142,116	155,910	165,996	175,278	184,255	191,847	191,847	191,847
– горячее водоснабжение	0,000	2,566	4,742	8,031	11,389	16,062	19,945	23,337	27,341	30,059	32,038	33,996	35,883	37,334	37,334	37,334
<b>Снос ЖФ, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,195</b>	<b>0,949</b>	<b>1,556</b>	<b>2,451</b>	<b>3,233</b>	<b>4,060</b>	<b>4,349</b>	<b>4,483</b>	<b>4,603</b>	<b>4,774</b>	<b>4,774</b>	<b>4,774</b>	<b>4,774</b>	<b>4,774</b>	<b>4,774</b>
– отопление и вентиляция	0,000	0,194	0,934	1,521	2,417	3,199	4,026	4,315	4,437	4,558	4,729	4,729	4,729	4,729	4,729	4,729
– горячее водоснабжение	0,000	0,001	0,014	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
<b>Общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>362,164</b>	<b>370,199</b>	<b>376,940</b>	<b>391,096</b>	<b>403,645</b>	<b>413,857</b>	<b>423,943</b>	<b>429,896</b>	<b>432,514</b>	<b>437,807</b>	<b>439,813</b>	<b>440,901</b>	<b>441,546</b>	<b>442,192</b>	<b>442,872</b>	<b>442,872</b>
– отопление и вентиляция	339,094	346,891	353,327	366,486	378,347	388,035	397,684	403,354	405,837	410,924	412,834	413,857	414,464	415,072	415,711	415,711
– горячее водоснабжение	23,070	23,308	23,613	24,610	25,297	25,822	26,259	26,542	26,677	26,884	26,979	27,044	27,082	27,120	27,161	27,161
<b>Итого ЖФ и ОДЗ, Гкал/ч</b>	<b>1274,354</b>	<b>1298,339</b>	<b>1316,898</b>	<b>1349,190</b>	<b>1382,485</b>	<b>1421,735</b>	<b>1455,133</b>	<b>1482,566</b>	<b>1509,679</b>	<b>1531,363</b>	<b>1545,263</b>	<b>1557,590</b>	<b>1569,100</b>	<b>1578,788</b>	<b>1579,468</b>	<b>1579,468</b>
<b>Итого ЖФ и ОДЗ*, Гкал/ч</b>	<b>1711,941</b>	<b>1741,395</b>	<b>1765,229</b>	<b>1805,830</b>	<b>1847,823</b>	<b>1898,019</b>	<b>1941,581</b>	<b>1977,613</b>	<b>2015,093</b>	<b>2043,885</b>	<b>2063,655</b>	<b>2080,801</b>	<b>2096,885</b>	<b>2110,050</b>	<b>2110,730</b>	<b>2110,730</b>

\* - с максимальной нагрузкой ГВС

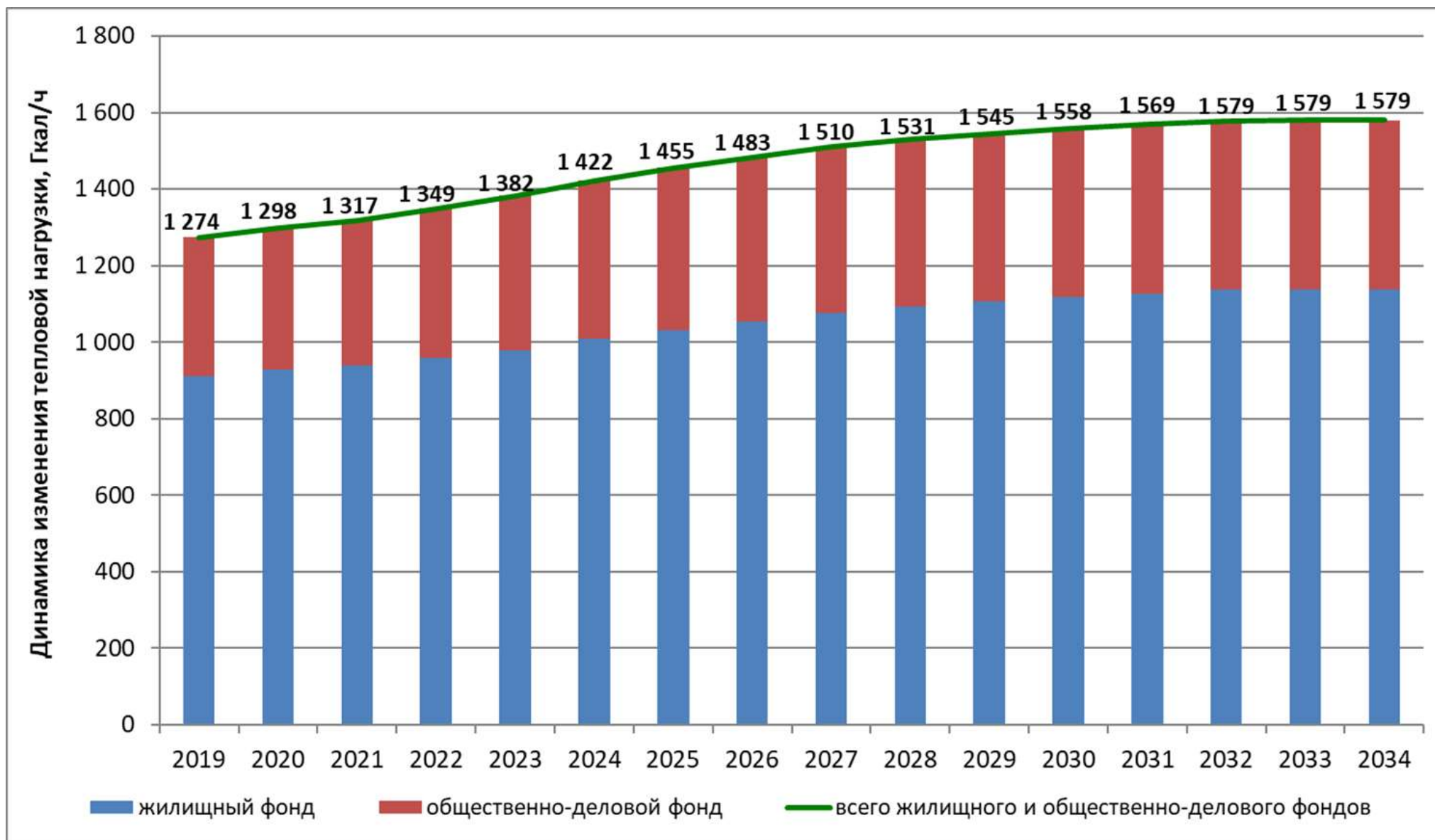


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа города Рязани на период до 2034 года

Таким образом, планируется, что за период 2019–2034 годов в городском округе городе Рязани тепловая нагрузка потребителей увеличится с 1 274,354 до 1 579,468 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 912,190 до 1 136,596 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 362,164 до 442,872 Гкал/ч.

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 и на рисунке 2.3 приведены укрупненные значения перспективного потребления тепловой энергии по городскому округу городу Рязани.

Таблица 2.3 – Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа города Рязани на период до 2034 года

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>1983,398</b>	<b>2007,918</b>	<b>2018,166</b>	<b>2047,227</b>	<b>2075,363</b>	<b>2116,353</b>	<b>2149,424</b>	<b>2177,277</b>	<b>2211,982</b>	<b>2224,105</b>	<b>2224,886</b>	<b>2251,535</b>	<b>2277,245</b>	<b>2297,546</b>	<b>2297,546</b>	<b>2297,546</b>
– отопление и вентиляция	<b>1094,340</b>	1108,952	1114,927	1131,551	1145,461	1166,357	1182,815	1197,023	1215,115	1220,240	1219,257	1232,532	1245,339	1255,452	1255,452	1255,452
– горячее водоснабжение	<b>889,058</b>	898,966	903,239	915,676	929,902	949,996	966,609	980,254	996,868	1003,865	1005,629	1019,003	1031,906	1042,094	1042,094	1042,094
<b>Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>45,220</b>	<b>78,087</b>	<b>130,744</b>	<b>184,009</b>	<b>251,816</b>	<b>312,374</b>	<b>367,599</b>	<b>431,118</b>	<b>471,068</b>	<b>499,531</b>	<b>529,140</b>	<b>557,708</b>	<b>580,263</b>	<b>580,263</b>	<b>580,263</b>
– отопление и вентиляция	0,000	26,223	45,351	75,595	104,207	140,667	172,913	202,409	236,365	256,718	270,963	285,713	299,943	311,179	311,179	311,179
– горячее водоснабжение	0,000	18,996	32,735	55,150	79,802	111,150	139,461	165,190	194,754	214,350	228,568	243,428	257,764	269,084	269,084	269,084
<b>Снос ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,000</b>	<b>0,417</b>	<b>2,131</b>	<b>3,599</b>	<b>5,570</b>	<b>7,474</b>	<b>9,151</b>	<b>9,839</b>	<b>10,188</b>	<b>10,395</b>	<b>10,833</b>	<b>10,833</b>	<b>10,833</b>	<b>10,833</b>	<b>10,833</b>	<b>10,833</b>
– отопление и вентиляция	0,000	0,409	2,010	3,387	5,359	7,263	8,939	9,627	9,928	10,135	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573	10,573
– горячее водоснабжение	0,000	0,008	0,121	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год</b>	<b>624,868</b>	<b>624,703</b>	<b>623,446</b>	<b>632,038</b>	<b>636,509</b>	<b>637,936</b>	<b>641,770</b>	<b>641,282</b>	<b>637,262</b>	<b>634,052</b>	<b>628,727</b>	<b>629,978</b>	<b>630,721</b>	<b>631,464</b>	<b>632,246</b>	<b>632,246</b>
– отопление и вентиляция	<b>519,262</b>	519,818	519,090	526,952	531,186	532,779	536,519	536,406	533,176	530,614	526,212	527,301	527,947	528,594	529,274	529,274
– горячее водоснабжение	<b>105,606</b>	104,884	104,356	105,087	105,323	105,157	105,251	104,876	104,087	103,438	102,515	102,677	102,774	102,870	102,972	102,972
<b>Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год</b>	<b>2608,266</b>	<b>2632,621</b>	<b>2641,612</b>	<b>2679,265</b>	<b>2711,872</b>	<b>2754,289</b>	<b>2791,194</b>	<b>2818,559</b>	<b>2849,244</b>	<b>2858,157</b>	<b>2853,613</b>	<b>2881,513</b>	<b>2907,966</b>	<b>2929,010</b>	<b>2929,792</b>	<b>2929,792</b>

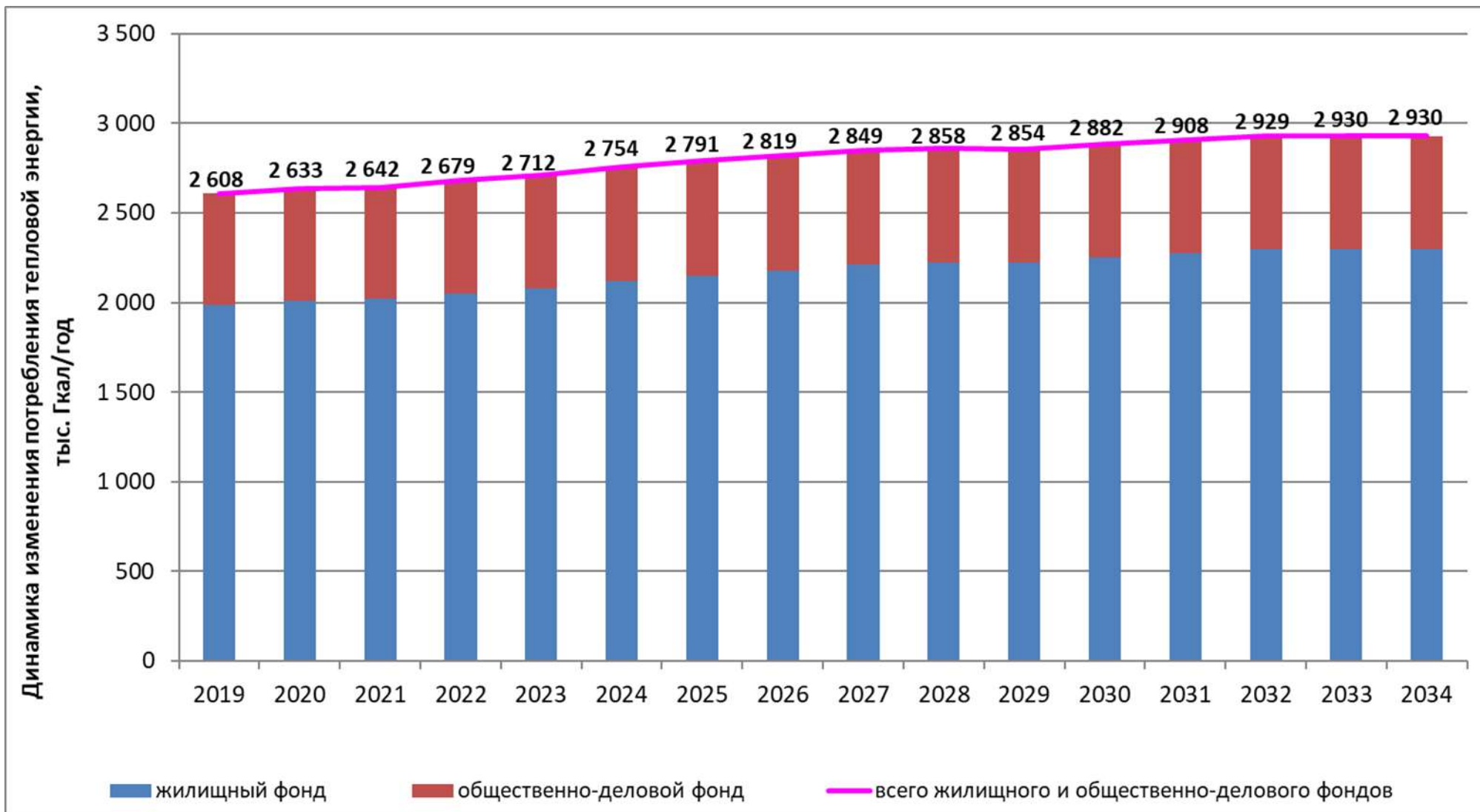


Рисунок 2.3 – Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа города Рязани на период до 2034 года

Таким образом, планируется, что за период 2019–2034 годов в городском округе городе Рязани годовое потребление тепловой энергии увеличится с 2 608,266 до 2 929,792 тыс. Гкал, в том числе потребление жилищным фондом – с 1 983,398 до 2 297,546 тыс. Гкал, общественно-деловой застройки – с 624,868 до 632,246 тыс. Гкал.

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

Возможный прирост тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2034 года.

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

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

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



системы теплоснабжения по формуле:

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

где:

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

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

$A$  - год разработки схемы теплоснабжения.

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

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

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

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

где:

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

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

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

спективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в разделе 14.

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.004.000).

#### **3.1 Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии**

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории городского округа города Рязани представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5 «Графическая часть» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.001.005).

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории городского округа города Рязани представлены на рисунке 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Приложение 1 «Графическая часть» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.007.001).

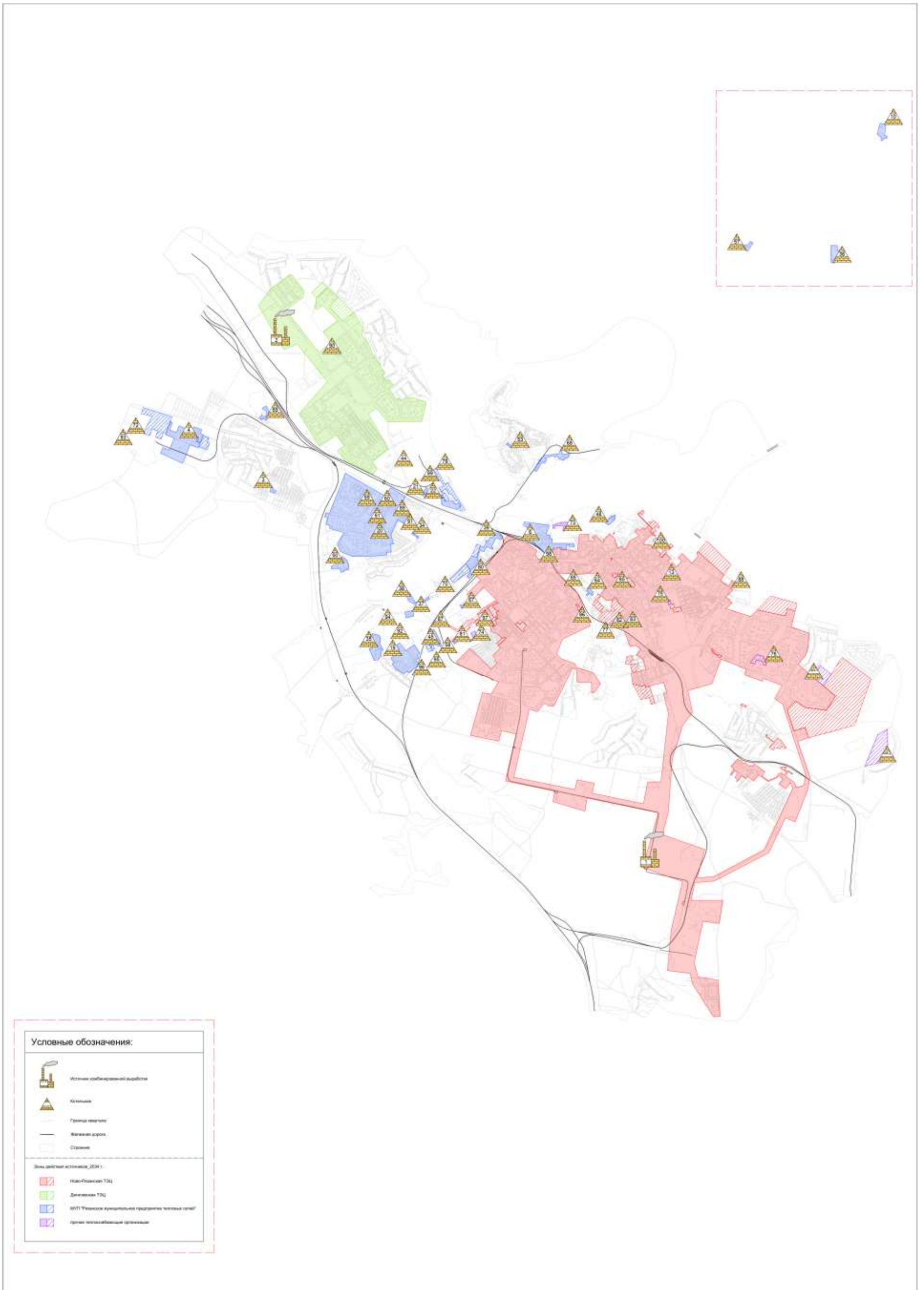


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории городского округа города Рязани

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

Зоны действия Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» и Дягилевской ТЭЦ ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация» ПАО «Квадра–Генерирующая компания» представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующие фактические суммарные тепловые нагрузки потребителей на коллекторах станций по состоянию на 2019 год составляют:

- для Ново-Рязанской ТЭЦ:
  - 759,84 Гкал/ч в горячей воде;
  - 227,35 Гкал/ч в паре;
- для Дягилевской ТЭЦ:
  - 192,79 Гкал/ч в горячей воде.

### **3.1.2 Зоны действия котельных МУП «РМПТС»**

Зоны действия котельных МУП «РМПТС» представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующая суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных МУП «РМПТС», по состоянию на 2019 год составляет 191,9 Гкал/ч.

### **3.1.3 Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций**

Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, участвующих в обеспечении теплом потребителей на территории городского округа города Рязани,

представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Приложение 1 «Графическая часть» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.007.001).

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

Для покрытия тепловых нагрузок, возникающих вследствие застройки территорий, расположенных вне существующих зон действия источников тепловой энергии, планируется строительство новой котельной «Пойма р. Трубеж» установленной мощностью 60 Гкал/ч очередями в 2027, 2023, 2027, 2030 годах.

Зона действия новой котельной представлена на рисунке 3.1 и в «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Приложение 1 «Графическая часть» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.007.001).

## **3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

В городе Рязани индивидуальным отоплением по состоянию на 31.12.2018 оборудовано 2 226,6 тыс. м<sup>2</sup> жилых помещений, 1 806,2 тыс. м<sup>2</sup> – по состоянию на конец 2017 года, 1 504,6 тыс. м<sup>2</sup> – в 2016 году или 15,1 %, 10,8% и 12,7 % соответственно от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда города.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, в 2018 году составила 1 176,7 тыс. м<sup>2</sup>, 756,3 тыс. м<sup>2</sup> - по состоянию на конец 2017 года, 681 тыс. м<sup>2</sup> - по состоянию на конец 2016 года, или 8,0 %, 5,3% и 4,9% соответственно от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Рязани сформированы в исторически сложившихся районах с усадебной застройкой, а также в микрорайонах с новой застройкой МКД, оборудованными автономными котельными, находящимися на балансе ТСЖ и ЖСК и домами с индивидуальным поквартирным отоплением.

### **3.3 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**

#### **3.3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии приведены в таблицах 3.1 – 3.2.

При составлении перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Ново – Рязанской ТЭЦ учтены переключения потребителей котельных МУП «РМПТС» на Ново–Рязанскую ТЭЦ в соответствии с планом, приведенным в п. 6.6.



Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Ново – Рязанской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Установленная тепловая мощность, в т.ч.</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1458,26</b>	<b>1518,26</b>	<b>1518,26</b>	<b>1518,26</b>	<b>1518,26</b>	<b>1518,26</b>
отборы паровых турбин, в т.ч.	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26	1283,26
производственных параметров (с учетом противодействия)	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00	663,00
теплофикационных параметров, в т.ч.:	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26
ТФУ «Город»	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26
ТФУ «Промзона»	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
БРОУ 100/18	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	60	60
<b>Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде, в т.ч.:</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>972,26</b>	<b>1032,26</b>	<b>1032,26</b>	<b>1032,26</b>	<b>1032,26</b>	<b>1032,26</b>
регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов, в т.ч.:	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26	620,26
ТФУ «Город»	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	558,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26	589,26
ТФУ «Промзона»	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде, в т.ч.:	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00	352,00
ТФУ «Город»	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	268,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00
ТФУ «Промзона»	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
<b>Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>	<b>486,00</b>
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	34,89	35,25	35,89	36,15	36,66	37,47	38,45	39,44	40,15	40,50	40,81	41,06	41,50	41,79	41,81	41,81
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	167,30	164,56	155,89	142,23	136,96	135,09	134,17	134,29	134,75	134,94	135,06	135,15	135,97	136,22	136,22	136,22
Направление «Город» (магистраль №1)	14,76	14,49	13,04	10,57	9,63	9,45	9,36	9,37	9,42	9,44	9,45	9,46	9,54	9,56	9,56	9,56
Направление «Город» (магистраль №2)	19,11	18,76	18,39	18,02	17,86	17,62	17,51	17,52	17,58	17,61	17,62	17,63	17,74	17,77	17,77	17,77
Направление «Город» (магистраль №3 с учетом №5 магистрали)	57,91	56,86	51,15	41,48	37,80	37,08	36,73	36,78	36,95	37,02	37,07	37,11	37,42	37,51	37,52	37,52
Направление «Город» (магистраль №4)	59,11	58,03	56,89	55,74	55,25	54,52	54,16	54,21	54,39	54,46	54,51	54,54	54,86	54,96	54,96	54,96
Направление «пос. Строитель» + ЗАО «МПК «КРЗ»	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	5,70	5,70	5,70
Направление «ПВ-транс»	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Направление АО «РНПК»	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
Потери в паропроводах	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22	39,22
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	<b>769,20</b>	<b>781,99</b>	<b>808,90</b>	<b>829,77</b>	<b>849,59</b>	<b>874,45</b>	<b>903,04</b>	<b>930,92</b>	<b>950,62</b>	<b>960,36</b>	<b>968,89</b>	<b>976,00</b>	<b>987,52</b>	<b>995,34</b>	<b>996,02</b>	<b>996,02</b>
отопление и вентиляция	686,41	697,61	721,01	738,89	756,40	778,25	802,87	826,69	843,59	851,85	859,13	865,04	874,89	881,39	882,03	882,03
горячее водоснабжение (средн. час)	82,79	84,38	87,88	90,88	93,20	96,19	100,18	104,23	107,03	108,50	109,77	110,96	112,63	113,96	114,00	114,00
<b>Присоединение по ТФУ «Город» (магистрали №1,2,3,4,5)</b>	<b>664,71</b>	<b>677,50</b>	<b>704,52</b>	<b>725,55</b>	<b>745,37</b>	<b>770,23</b>	<b>798,82</b>	<b>826,70</b>	<b>846,40</b>	<b>856,13</b>	<b>864,67</b>	<b>871,78</b>	<b>883,30</b>	<b>891,12</b>	<b>891,80</b>	<b>891,80</b>
отопление и вентиляция	582,87	594,08	617,58	635,61	653,12	674,98	699,59	723,41	740,32	748,57	755,85	761,76	771,62	778,11	778,75	778,75
горячее водоснабжение (средн. час)	81,84	83,42	86,94	89,94	92,25	95,25	99,23	103,29	106,08	107,56	108,82	110,02	111,68	113,01	113,05	113,05
<b>Присоединение по ТФУ «Промзона»</b>	<b>104,49</b>	<b>104,49</b>	<b>104,37</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>	<b>104,22</b>
<b>Направление «пос. Строитель»</b>	<b>35,54</b>	<b>35,54</b>	<b>35,42</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>	<b>35,27</b>
отопление и вентиляция	34,72	34,72	34,61	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46
горячее водоснабжение (средн. час)	0,82	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	0,81	0,81
<b>Направление «ПВ-транс»</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>	<b>1,23</b>
отопление и вентиляция	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
горячее водоснабжение (средн. час)	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
<b>Промышленные потребители в горячей воде:</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>	<b>67,72</b>



## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Направление АО «РНПК»	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
ЗАО « МПК « КРЗ» (от направления на пос. Строитель)	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>759,84</b>	<b>769,89</b>	<b>788,12</b>	<b>795,34</b>	<b>809,89</b>	<b>832,88</b>	<b>860,55</b>	<b>888,55</b>	<b>908,71</b>	<b>918,64</b>	<b>927,29</b>	<b>934,49</b>	<b>946,83</b>	<b>954,90</b>	<b>955,58</b>	<b>955,58</b>
<b>Присоединение по ТФУ «Город»</b>	<b>689,40</b>	<b>727,61</b>	<b>745,84</b>	<b>753,07</b>	<b>767,61</b>	<b>790,60</b>	<b>818,27</b>	<b>846,27</b>	<b>866,43</b>	<b>876,36</b>	<b>885,01</b>	<b>892,21</b>	<b>904,55</b>	<b>912,62</b>	<b>913,31</b>	<b>913,31</b>
<b>Направление «Город» (магистраль №1)</b>	<b>81,32</b>	<b>81,79</b>	<b>83,46</b>	<b>84,16</b>	<b>87,39</b>	<b>90,70</b>	<b>91,76</b>	<b>95,75</b>	<b>98,56</b>	<b>99,38</b>	<b>99,39</b>	<b>99,40</b>	<b>99,87</b>	<b>99,89</b>	<b>99,89</b>	<b>99,89</b>
отопление и вентиляция	66,52	66,93	68,80	69,59	72,60	75,65	76,58	80,09	82,66	83,33	83,34	83,35	83,74	83,76	83,76	83,76
горячее водоснабжение (средн. час)	14,80	14,86	14,66	14,57	14,79	15,05	15,18	15,66	15,90	16,05	16,05	16,05	16,12	16,13	16,13	16,13
<b>Направление «Город» (магистраль №2)</b>	<b>70,32</b>	<b>71,24</b>	<b>81,06</b>	<b>81,24</b>	<b>85,01</b>	<b>86,57</b>	<b>95,78</b>	<b>98,80</b>	<b>101,73</b>	<b>104,56</b>	<b>106,50</b>	<b>106,51</b>	<b>106,61</b>	<b>106,64</b>	<b>106,64</b>	<b>106,64</b>
отопление и вентиляция	50,09	51,03	59,58	59,82	63,13	64,38	72,06	74,65	77,10	79,54	81,13	81,14	81,21	81,23	81,23	81,23
горячее водоснабжение (средн. час)	20,23	20,21	21,48	21,41	21,89	22,18	23,72	24,15	24,63	25,03	25,37	25,37	25,40	25,41	25,41	25,41
<b>Направление «Город» (магистраль №3 с учетом №5 магистрали)</b>	<b>264,71</b>	<b>267,09</b>	<b>269,15</b>	<b>264,82</b>	<b>269,26</b>	<b>283,97</b>	<b>293,90</b>	<b>300,10</b>	<b>304,50</b>	<b>306,59</b>	<b>309,77</b>	<b>309,81</b>	<b>312,46</b>	<b>312,55</b>	<b>312,55</b>	<b>312,55</b>
отопление и вентиляция	229,30	231,52	233,10	229,26	233,32	246,51	255,36	261,03	264,89	266,76	269,58	269,61	272,15	272,23	272,23	272,23
горячее водоснабжение (средн. час)	35,41	35,58	36,05	35,57	35,93	37,46	38,54	39,08	39,61	39,83	40,19	40,20	40,31	40,32	40,32	40,32
<b>Направление «Город» (магистраль №4)</b>	<b>273,04</b>	<b>307,48</b>	<b>312,18</b>	<b>322,85</b>	<b>325,95</b>	<b>329,37</b>	<b>336,84</b>	<b>351,62</b>	<b>361,64</b>	<b>365,82</b>	<b>369,35</b>	<b>376,50</b>	<b>385,61</b>	<b>393,54</b>	<b>394,22</b>	<b>394,22</b>
отопление и вентиляция	247,49	278,07	282,03	291,02	293,63	296,39	302,76	314,92	323,34	326,78	329,73	335,68	343,23	349,81	350,45	350,45
горячее водоснабжение (средн. час)	25,55	29,41	30,14	31,82	32,32	32,97	34,08	36,70	38,30	39,04	39,62	40,82	42,38	43,72	43,77	43,77
<b>Присоединение по ТФУ «Промзона»</b>	<b>70,44</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>	<b>42,28</b>
<b>Направление «пос. Строитель» + ЗАО « МПК « КРЗ»</b>	<b>28,16</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
отопление и вентиляция	25,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение (средн. час)	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Направление «ПВ-транс»</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>	<b>0,82</b>
отопление и вентиляция	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
горячее водоснабжение (средн. час)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Направление АО «РНПК»</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>	<b>41,46</b>
технология	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46	41,46
горячее водоснабжение (средн. час)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>	<b>285,70</b>
АО «РНПК» (ПК 3,4,5,9, 10)	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00
ЗАО « МПК « КРЗ» (ПК-3,9)	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
ООО «Завод «ЖБИ-5» (ПК-10)	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
ОАО «Н-Р ППЖТ» (ПК-3,9)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ОАО «Рязанский завод РТИ» (ПК-3,9)	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
ООО «РОСА-1» (ПК-3,9)	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>	<b>227,35</b>
АО «РНПК», в т.ч.	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18	187,18
ПК-4 РНПК	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13	66,13
ПК-5РНПК	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	57,42
ПК-9 РНПК	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63	63,63
ПК-10	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30
ПК-3,9 (Вискоза)	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86
<b>Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)</b>	<b>28,40</b>	<b>18,35</b>	<b>0,12</b>	<b>-7,11</b>	<b>-21,65</b>	<b>-44,64</b>	<b>-72,31</b>	<b>-100,31</b>	<b>-120,47</b>	<b>-130,40</b>	<b>-139,05</b>	<b>-86,25</b>	<b>-98,59</b>	<b>-106,66</b>	<b>-107,35</b>	<b>-107,35</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке) по направлению ТФУ «Город»	3,31	-6,75	-25,10	-32,47	-47,01	-70,00	-97,67	-52,68	-72,84	-82,76	-91,41	-38,62	-50,95	-59,03	-59,71	-59,71

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке) по направлению ТФУ «Промзона»	25,09	25,09	25,21	25,36	25,36	25,36	25,36	-47,64	-47,64	-47,64	-47,64	-47,64	-47,64	-47,64	-47,64	-47,64
<b>Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)</b>	<b>205,06</b>	<b>195,01</b>	<b>176,78</b>	<b>169,56</b>	<b>155,01</b>	<b>132,02</b>	<b>104,35</b>	<b>76,35</b>	<b>56,19</b>	<b>46,27</b>	<b>37,61</b>	<b>90,41</b>	<b>78,07</b>	<b>70,00</b>	<b>69,32</b>	<b>69,32</b>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке) по направлению ТФУ «Город»	129,50	91,29	73,06	65,84	51,29	28,30	0,63	45,63	25,47	15,54	6,89	59,69	47,35	39,28	38,60	38,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке) по направлению ТФУ «Промзона»	75,56	103,72	103,72	103,72	103,72	103,72	103,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	165,41	165,05	164,41	164,15	163,64	162,83	161,85	160,86	160,15	159,80	159,49	159,24	158,80	158,51	158,49	158,49
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	223,76	223,41	222,76	222,51	221,99	221,18	220,20	219,21	218,50	218,15	217,84	217,59	217,15	216,87	216,84	216,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1227,75	1227,39	1226,75	1226,50	1225,98	1225,17	1224,19	1223,20	1222,49	1222,14	1221,83	1281,58	1281,14	1280,86	1280,83	1280,83
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	795,78	803,40	817,13	822,44	833,61	851,03	871,52	892,10	906,97	914,22	920,56	925,71	934,79	940,56	941,11	941,11

Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Дягилевской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	421,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	311,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00
<i>производственных параметров</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>	<i>74,00</i>
<i>теплофикационные</i>	<i>237,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>	<i>170,00</i>
котлы утилизаторы	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
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Располагаемая тепловая мощность станции	421,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00	354,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,57	2,62	2,62	2,70	2,79	2,83	2,93	2,94	2,96	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,08	3,15	3,15	3,24	3,35	3,39	3,51	3,53	3,55	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Потери в тепловых сетях в горячей воде	36,51	37,28	37,27	38,38	39,69	40,19	41,62	41,78	42,10	42,33	42,33	42,33	42,33	42,33	42,33	42,33
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	<b>230,93</b>	<b>234,99</b>	<b>234,95</b>	<b>240,79</b>	<b>247,71</b>	<b>250,34</b>	<b>257,91</b>	<b>258,75</b>	<b>260,44</b>	<b>261,64</b>	<b>261,64</b>	<b>261,64</b>	<b>261,64</b>	<b>261,64</b>	<b>261,64</b>	<b>261,64</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>199,61</i>	<i>203,24</i>	<i>203,20</i>	<i>208,36</i>	<i>214,39</i>	<i>216,59</i>	<i>223,08</i>	<i>223,77</i>	<i>225,15</i>	<i>226,34</i>	<i>226,34</i>	<i>226,34</i>	<i>226,34</i>	<i>226,34</i>	<i>226,34</i>	<i>226,34</i>
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	<i>31,32</i>	<i>31,75</i>	<i>31,75</i>	<i>32,43</i>	<i>33,32</i>	<i>33,76</i>	<i>34,83</i>	<i>34,98</i>	<i>35,29</i>	<i>35,30</i>	<i>35,30</i>	<i>35,30</i>	<i>35,30</i>	<i>35,30</i>	<i>35,30</i>	<i>35,30</i>
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	<b>192,79</b>	<b>196,85</b>	<b>196,80</b>	<b>202,64</b>	<b>209,57</b>	<b>212,20</b>	<b>219,76</b>	<b>220,61</b>	<b>222,29</b>	<b>223,50</b>	<b>223,50</b>	<b>223,50</b>	<b>223,50</b>	<b>223,50</b>	<b>223,50</b>	<b>223,50</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>175,53</i>	<i>179,17</i>	<i>179,13</i>	<i>184,28</i>	<i>190,32</i>	<i>192,51</i>	<i>199,00</i>	<i>199,69</i>	<i>201,08</i>	<i>202,27</i>	<i>202,27</i>	<i>202,27</i>	<i>202,27</i>	<i>202,27</i>	<i>202,27</i>	<i>202,27</i>
<i>горячее водоснабжение (средн. час)</i>	<i>17,25</i>	<i>17,68</i>	<i>17,68</i>	<i>18,36</i>	<i>19,25</i>	<i>19,69</i>	<i>20,76</i>	<i>20,91</i>	<i>21,22</i>	<i>21,23</i>	<i>21,23</i>	<i>21,23</i>	<i>21,23</i>	<i>21,23</i>	<i>21,23</i>	<i>21,23</i>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	147,91	75,96	76,01	68,89	60,45	57,25	48,03	47,00	44,95	43,48	43,48	43,48	43,48	43,48	43,48	43,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	222,56	151,38	151,43	145,42	138,29	135,58	127,80	126,93	125,19	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95	123,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	276,35	209,23	209,23	209,06	208,86	208,78	208,56	208,53	208,49	208,45	208,45	208,45	208,45	208,45	208,45	208,45
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	149,87	152,98	152,94	157,34	162,50	164,37	169,91	170,50	171,68	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что тепловой мощности ТЭЦ городского округа города Рязани будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок потребителей в существующих и перспективных зонах действия данных источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии во всем периоде действия схемы теплоснабжения.

### **3.3.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных**

#### **3.3.2.1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МУП «РМПТС»**

Перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки котельных МУП «РМПТС» приведены в таблице 3.3.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных МУП «РМПТС», Гкал/ч**

<b>Котельная № 1, 2, 2а 1-ый Тракторный пр.14</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	52,62	52,62	52,62	52,62
Располагаемая тепловая мощность	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	52,62	52,62	52,62	52,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,09	1,09	1,13	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Потери в тепловых сетях	2,28	2,28	2,37	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	31,10	31,10	32,42	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	6,63	6,63	6,80	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
Резерв/дефицит тепловой мощности	21,50	21,50	19,87	18,53	18,53	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	8,55	8,55	8,55	8,55
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,41	53,41	53,37	53,33	53,33	47,92	47,92	47,92	47,92	47,92	47,92	47,92	44,87	44,87	44,87	44,87
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	29,06	29,06	30,29	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36
<b>Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	62,60	62,60	62,60	62,60	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98
Располагаемая тепловая мощность	62,60	62,60	62,60	62,60	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,44	1,46	1,46	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Потери в тепловых сетях	2,68	2,71	2,71	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	40,28	40,77	40,77	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64	42,64
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	7,00	7,10	7,10	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,20	10,56	10,56	8,46	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	45,16	45,14	45,14	45,08	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47	43,47
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	37,36	37,82	37,82	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54
<b>Котельная, ул.1-ая Красная 22 б</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	6,42	6,42	6,42	6,42
Располагаемая тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	6,42	6,42	6,42	6,42

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	3,91	3,91	3,91	3,91
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	5,23	5,23	5,23	5,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	3,96	3,96	3,96	3,96
<b>Котельная, ул. Крупской 26</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Располагаемая тепловая мощность	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Аллеяная, 56 а (школа 30)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Располагаемая тепловая мощность	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
<b>Котельная № 1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03
Располагаемая тепловая мощность	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,28	0,28	0,28	0,30	0,30	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Потери в тепловых сетях	0,47	0,47	0,47	0,51	0,51	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,67	6,67	6,67	7,03	7,03	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,67	0,67	0,67	1,03	1,03	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,22	3,22	3,22	2,43	2,43	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,25	7,25	7,25	7,23	7,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,21	6,21	6,21	6,57	6,57	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
<b>Котельная № 3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Птицеводов, За</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Располагаемая тепловая мощность	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
<b>Котельная, ул.Мервинская, 18 а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
<b>АТП Октябрьская, 63 а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Располагаемая тепловая мощность	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
<b>Котельная пос. Элеватор, 6а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,20	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	1,20	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,70	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
<b>Котельная, ул.1-я Красная 18г</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,31
Располагаемая тепловая мощность	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,20

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Располагаемая тепловая мощность	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Чкалова, 58</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,14	0,14	0,14
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
<b>Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО «Стройкерамика»)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60
Располагаемая тепловая мощность	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях	1,12	1,12	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,28	9,28	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,85	0,85	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Резерв/дефицит тепловой мощности	9,97	9,97	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,03	14,03	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,12	9,12	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23
<b>Котельная, Московское ш., 6</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	19,50	19,50	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98
Располагаемая тепловая мощность	19,50	19,50	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,19	0,28	0,28	0,28	0,28	0,34	0,42	0,54	0,60	0,74	0,80	0,86	0,91	0,96	1,01	1,01
Потери в тепловых сетях	0,59	0,89	0,89	0,89	0,89	1,07	1,34	1,70	1,90	2,35	2,52	2,71	2,89	3,05	3,18	3,18
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,14	6,52	6,52	6,52	6,52	7,88	9,87	12,56	14,03	17,48	18,79	20,14	21,49	22,62	23,64	23,64
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,66	0,80	1,02	1,11	1,30	1,35	1,47	1,59	1,69	1,78	1,78
Резерв/дефицит тепловой мощности	14,06	11,26	36,75	36,75	36,75	35,03	32,55	29,16	27,35	23,11	21,52	19,81	18,10	16,66	15,37	15,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,81	12,72	29,71	29,71	29,71	29,65	29,57	29,45	29,39	29,25	29,19	29,13	29,08	29,03	28,98	28,98
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,15	6,50	6,50	6,50	6,50	7,85	9,84	12,52	13,97	17,41	18,70	20,04	21,39	22,52	23,54	23,54
<b>ИИТ 1-я Чернобаевская, 16</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Котельная № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Располагаемая тепловая мощность	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	-0,69	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,63	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	4,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
<b>Котельная, Михайловское шоссе, 250а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,45
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях	0,17	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,49	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,60	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,82	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	1,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,40	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	5,71
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,32	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
<b>Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, Октябрьский гор., 45</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, Октябрьский гор., 41г</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

выводе самого мощного котла																	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1</b>																	
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	
Установленная тепловая мощность	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	
Располагаемая тепловая мощность	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
Потери в тепловых сетях	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	
<b>АТП Строителей, 17в (Н1)</b>																	
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	
Установленная тепловая мощность	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Располагаемая тепловая мощность	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
<b>АТП Энергетическая, 1в (а)</b>																	
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Установленная тепловая мощность	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
<b>Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Располагаемая тепловая мощность	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
<b>Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	5,20	5,20	5,20	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
Располагаемая тепловая мощность	5,20	5,20	5,20	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,87	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,76	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,25	1,25	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,51	3,51	3,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,70	2,70	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул. Новая 51, стр.1</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

мощного котла																
<b>Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,20	1,20	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
Располагаемая тепловая мощность	1,20	1,20	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,77	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,19	0,19	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,77	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Новоселов, 17 б</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,32	0,32	0,32	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,91	0,91	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,61	0,61	0,61	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>АТП Полевая, 35а, 35б</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Новоселов, 53а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,47	5,47	6,06	6,06	6,22	6,22	6,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,45	1,45	1,48	1,48	1,50	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,62	1,62	0,97	0,97	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,36	5,36	5,35	5,35	5,34	5,34	5,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,88	4,88	5,40	5,40	5,55	5,55	5,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Располагаемая тепловая мощность	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
<b>Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,40	0,40	0,40	0,40	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,14	1,14	1,14	1,14	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.1-е Бутырки, 9</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73
Располагаемая тепловая мощность	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Потери в тепловых сетях	1,69	1,74	1,74	1,74	1,74	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,60	9,91	9,91	9,91	9,91	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,90	1,91	1,91	1,91	1,91	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Резерв/дефицит тепловой мощности	15,00	14,62	14,62	14,62	14,62	13,81	13,81	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,19	16,18	16,18	16,18	16,18	16,16	16,16	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,96	10,27	10,27	10,27	10,27	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
<b>Котельная, ул.Затинная, 30Б</b>																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Яхонтова, 6</b>																
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	24,10	24,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	24,10	24,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,19	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,45	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	6,06	8,55	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,84	1,31	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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	16,56	13,32	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,81	15,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,67	8,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,65	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,44	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Введенская, 120а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул. Есенина, 176 (17И) (4-я б-ца) резервная</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая тепловая мощность	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
<b>Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Лесопарковая, 6а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, Остров пос., 15а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
<b>Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,97	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,97	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,48	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,53	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
Располагаемая тепловая мощность	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
<b>АТП Соборная пл., 15 (МОУ «Лицей № 4)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Располагаемая тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,75	0,75	0,75	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,56	1,56	1,56	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
<b>Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	2,40	2,40	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Располагаемая тепловая мощность	2,40	2,40	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,24	0,24	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,91	0,91	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,10	0,10	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,12	1,12	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	1,51	1,51	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,03	1,03	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
<b>Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,16	0,16	0,16	0,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,16	0,16	0,16	0,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
<b>Котельная, ул. Чапаева, 22а</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Установленная тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Располагаемая тепловая мощность	1,41	1,41	1,41	1,41	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,04	0,14	0,14	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,01	3,59	3,59	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,55	0,55	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,28	-2,96	-2,96	-3,85	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,62	0,62	0,60	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,90	3,23	3,23	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
<b>Котельная, р-н Солотча, 34К</b>																
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Установленная тепловая мощность	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	1,79	1,79	1,79	1,79
Располагаемая тепловая мощность	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	1,79	1,79	1,79	1,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	0,91	0,91	0,91	0,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0,88	0,88	0,88	0,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
<b>1-я Красная 22в (временное техобслуживание)</b>																	
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	
Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00



Анализ перспективных балансов тепловой мощности котельных МУП «РМПТС» и присоединенной тепловой нагрузки показывает, что реализация мероприятий по реконструкции существующих котельных, приведенных ниже, позволяет обеспечить существующий и перспективный спрос на тепловую мощность.

Увеличение тепловой мощности обусловлено мероприятиями, направленными на ликвидацию существующих дефицитов тепловой мощности на отдельных котельных и увеличением тепловой нагрузки за счет подключения новых потребителей.

### **3.3.2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия новых котельных**

Перспективные балансы установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки для новых котельных представлены в таблице 3.4.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 3.4 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки новых котельных, Гкал/ч**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная «Пойма р. Трубеж»</b>														
Установленная тепловая мощность	10,00	10,00	30,00	30,00	30,00	30,00	50,00	50,00	50,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность	10,00	10,00	30,00	30,00	30,00	30,00	50,00	50,00	50,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,13	0,25	0,40	0,49	0,62	0,77	0,95	1,06	1,16	1,19	1,19	1,19	1,19
Потери в тепловых сетях	0,14	0,57	1,06	1,69	2,07	2,64	3,26	4,05	4,49	4,91	5,07	5,07	5,07	5,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,69	4,36	8,17	12,94	15,94	20,31	24,93	30,78	34,03	37,07	38,24	38,24	38,24	38,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,13	0,80	1,38	2,26	2,66	3,49	4,42	5,67	6,42	7,13	7,40	7,40	7,40	7,40
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,01	4,13	19,14	12,70	8,84	2,93	16,63	8,55	4,00	9,73	8,09	8,09	8,09	8,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,97	4,87	19,75	19,60	19,51	19,38	39,23	39,05	38,94	48,84	48,81	48,81	48,81	48,81
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,76	4,44	8,21	13,08	16,00	20,47	25,24	31,35	34,79	38,01	39,25	39,25	39,25	39,25
<b>Наименование показателя</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
<b>Котельная ЖК «Смайлино»</b>														
Установленная тепловая мощность		7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность		7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной		0,03	0,05	0,09	0,12	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях		0,11	0,22	0,36	0,50	0,60	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление		0,85	1,72	2,81	3,93	4,69	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС		0,11	0,25	0,44	0,61	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит тепловой мощности		6,41	5,26	3,80	2,34	1,32	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		4,97	4,95	4,91	4,88	4,86	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла		0,84	1,70	2,78	3,89	4,64	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85

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

Сети теплоснабжения от Ново-Рязанской ТЭЦ пересекают ул. Большая и уходят в земли села Дядьково Рязанского района к домам, построенным ООО «Стройпромсервис». Тепловые нагрузки в данном случае учтены в договоре с Ново-Рязанской ТЭЦ и, соответственно, учтены в балансе тепловой мощности и тепловой нагрузки Ново-Рязанской ТЭЦ (таблица 3.1 данного документа).

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

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

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

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

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

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных

затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 3.5 – Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения**

№ п/п	Наименования источников	Радиус эффективного теплоснабжения, км	
		2020 г.	2034 г.
<i>Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»</i>			
1	Ново-Рязанская ТЭЦ - Южный Промышленный узел, 23	9,760	10,301
<i>«Центральная генерация» филиал ПАО «Квадра»</i>			
2	Дягилевская ТЭЦ - Промышленная ул., 9	4,827	5,052
<i>МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»</i>			
3	Котельная - Аллейная ул., 56А	0,522	0,522
4	Котельная - Белякова ул., 20А; № 1	1,500	2,006
5	Котельная - Белякова ул., 35; № 3	1,025	-
6	Котельная - Бутырки 1-е ул., 9	1,659	1,682
7	Котельная - Васильевская ул., 11Б	0,610	-
8	Котельная - Васильевский пр-д, 7А	0,560	-
9	Котельная - Введенская ул., 120А	0,756	-
10	Котельная - Владимирская ул., 32В	0,769	0,835
11	Котельная - Высоковольтная ул., 33А	0,842	-
12	Котельная - Железнодорожная 1-я ул., 60с1	0,432	-
13	Котельная - Загородная ул., 4А	0,840	-
14	Котельная - Затинная ул., 30Б	0,831	-
15	Котельная - Зубковой ул., 10Е	0,544	-
16	Котельная - Керамзавода ул., 21А	1,431	1,434
17	Котельная - Костычева ул., 3с3; № 3	3,105	3,135
18	Котельная - Красная 1-я ул., 18Б	0,461	0,461
19	Котельная - Красная 1-я ул., 22Б	0,777	1,232
20	Котельная - Красная 1-я ул., 22В	0,604	-
21	Котельная - Ленина ул., 20А	0,595	-
22	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 76А	0,705	-
23	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 108А	0,468	-
24	Котельная - Лесопарковая ул., 6А	0,717	-
25	Котельная - Мервинская ул., 18А	0,593	0,636
26	Котельная - Мехзавода п., 10с1	0,960	0,960
27	Котельная - Мещерская ул., 20с4	0,791	0,791
28	Котельная - Михайловское ш., 69В	0,637	0,637
29	Котельная - Михайловское ш., 250А	0,830	0,830
30	Котельная - Московское ш., 6	1,475	1,992
31	Котельная - Николодворянская ул., 18Ас1	0,198	-
32	Котельная - Новая ул., 51с1	0,537	-
33	Котельная - Новоселов ул., 17Б	0,290	-
34	Котельная - Новоселов ул., 53А	1,058	-
35	Котельная - Октябрьская ул., 63А; АТП	0,000	0,000
36	Котельная - Октябрьский Городок ул., 7Ас3	0,849	1,036
37	Котельная - Октябрьский Городок ул., 41Г	0,425	-
38	Котельная - Октябрьский Городок ул., 45	0,692	-
39	Котельная - Остров п., 15А	0,464	0,464
40	Котельная - Полевая ул., 35А, 35Б; АТП	0,346	-
41	Котельная - Птицеводов ул., 3А	0,921	0,921

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ п/п	Наименования источников	Радиус эффективного теплоснабжения, км	
		2020 г.	2034 г.
42	Котельная - Пугачева ул., 11А	0,921	-
43	Котельная - Радищева ул., 28	0,471	-
44	Котельная - Район 9-й ул., 61Б	0,385	0,385
45	Котельная - Соборная пл., 15	0,277	-
46	Котельная - Солотча р-н, 34К	0,618	0,618
47	Котельная - Строителей ул., 17В; АТП	0,131	0,131
48	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 1	2,834	2,856
49	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2		
50	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2А		
51	Котельная - Чапаева ул., 22А	0,742	0,766
52	Котельная - Чапаева ул., 42А	0,146	0,146
53	Котельная - Чернобаевская ул., 1Б; ИИТ	0,147	-
54	Котельная - Чкалова ул., 58	0,331	0,331
55	Котельная - Шпалозавода п., 7	0,731	0,731
56	Котельная - Элеватор п., 6А	0,524	0,524
57	Котельная - Энергетическая ул., 1В; АТП	0,172	0,172
58	Котельная - Яхонтова ул., 6	1,199	-



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

Перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 6. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.006.000).

### **4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

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

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

При прогнозировании перспективных объемов теплоносителя учтены мероприятия по закрытию систем горячего водоснабжения потребителей, имеющих в настоящее время открытые системы.

Существующие и перспективные объемы теплоносителя в зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории городского округа города Рязани представлены в таблицах 4.1 и 4.2.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 4.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в существующей зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ, м<sup>3</sup>**

Параметр	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Восполнение невозврата конденсата потребителями пара	906 432	1 198 511	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119	986 119
Возврат конденсата	792 973	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053	556 053
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	2 844 981	2 755 664	2 165 566	2 167 349	2 179 627	1 883 952	1 899 340	1 942 632	1 974 492	2 004 966	2 020 129	2 016 609	2 010 878	2 002 430	2 002 264	1 995 184	1 974 704	1 952 951
нормативные утечки теплоносителя	1 301 870	1 429 263	1 441 452	1 464 989	1 499 020	1 536 481	1 573 623	1 638 668	1 692 282	1 744 509	1 781 426	1 799 660	1 815 682	1 828 987	1 850 576	1 865 249	1 866 523	1 866 523
сверхнормативные утечки теплоносителя и расход на СН	1 112 489	931 754	348 058	326 304	304 551	282 797	261 044	239 290	217 536	195 783	174 029	152 275	130 522	108 768	87 014	65 261	43 507	21 754
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС и потери потребителей	430 622	394 647	376 056	376 056	376 056	64 674	64 674	64 674	64 674	64 674	64 674	64 674	64 674	64 674	64 674	64 674	64 674	64 674

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 4.2 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в существующей зоне действия Дягилевской ТЭЦ, м<sup>3</sup>

Годовой расход теплоносителя в зоне действия Дягилевской ТЭЦ																		
Параметр	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	172 811	227 764	243 249	244 060	244 818	245 983	247 318	247 835	248 960	249 128	249 424	249 424	249 424	249 424	249 424	249 424	249 424	249 424
- нормативные утечки теплоносителя, в т.ч.:	210 204	217 595	217 679	218 040	218 378	218 897	219 491	219 721	220 222	220 297	220 429	220 429	220 429	220 429	220 429	220 429	220 429	220 429
- нормативные утечки теплоносителя в тепловых сетях Дягилевской ТЭЦ	197 253	197 252	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151	197 151
- нормативные утечки теплоносителя в тепловых сетях МУП "РМПТС"	12 951	20 343	20 528	20 889	21 227	21 746	22 340	22 570	23 071	23 146	23 278	23 278	23 278	23 278	23 278	23 278	23 278	23 278
- сверхнормативные утечки теплоносителя; СН в сетях МУП "РМПТС"; вода, распределенная на потребителей	-37 393	10 169	25 570	26 020	26 440	27 087	27 827	28 114	28 738	28 831	28 995	28 995	28 995	28 995	28 995	28 995	28 995	28 995
- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Из таблицы 4.1 следует, что при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом подпитка тепловых сетей от Ново-Рязанской ТЭЦ в существующей зоне действия снижается с 2 165,6 тыс. м<sup>3</sup>/год в 2019 году до 1 953,0 тыс. м<sup>3</sup>/год в 2034 году, или на 10,9 %.

Снижение величины подпитки тепловых сетей обусловлено, прежде всего, планируемым закрытием систем ГВС и сокращением сверхнормативных потерь сетевой воды за счет реконструкции трубопроводов тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

При этом планируется рост нормативных потерь и затрат сетевой воды вследствие подключения новых потребителей.

Из таблицы 4.2 следует, что при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом величина подпитки тепловых сетей от Дягилевской ТЭЦ в существующей зоне действия увеличивается с 243,2 тыс. м<sup>3</sup>/год в 2019 году до 249,9 тыс. м<sup>3</sup>/год в 2034 году, или на 2,7 %. Данный прирост обусловлен увеличением объема тепловых сетей вследствие подключения перспективных потребителей.

Перспективные объемы теплоносителя в существующих зонах действия котельных МУП «РМПТС» и ведомственных котельных (в зонах эксплуатационной ответственности МУП «РМПТС») приведены в таблицах 4.3 и 4.4.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в существующих зонах действия котельных МУП «РМПТС», м<sup>3</sup>**

Параметр	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловых сетей от собственных котельных МУП «РМПТС», в т.ч.:	447 067	409 689	390 210	393 608	391 747	79 636	76 394	74 229	74 379	74 863	75 388	76 613	77 071	77 249	77 581	77 997	78 371	78 371
нормативные потери и затраты теплоносителя в тепловых сетях МУП «РМПТС» (включая заполнение)	70 672	66 562	64 206	67 604	65 743	67 332	64 090	61 925	62 075	62 559	63 084	64 309	64 767	64 945	65 277	65 693	66 067	66 067
сверхнормативные потери теплоносителя в тепловых сетях МУП «РМПТС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС и потери потребителей	376 395	343 127	326 004	326 004	326 004	12 304	12 304	12 304	12 304	12 304	12 304	12 304	12 304	12 304	12 304	12 304	12 304	12 304

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 4.4 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в существующих зонах действия ведомственных котельных (в зонах эксплуатационной ответственности МУП «РМПТС»), м<sup>3</sup>

Параметр	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловых сетей от ведомственных котельных, в т.ч.:	2 953	2 306	2 109	2 196	2 148	2 189	2 106	2 051	2 055	2 067	2 080	2 112	2 123	2 128	2 136	2 147	2 156	2 156
потери и затраты теплоносителя в тепловых сетях МУП «РМПТС»	1 934	1 583	1 635	1 722	1 674	1 715	1 632	1 577	1 581	1 593	1 606	1 638	1 649	1 654	1 662	1 673	1 682	1 682
реализация потребителям	1 019	723	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474

Из таблицы 4.3 следует, что при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом подпитка тепловых сетей в существующих зонах собственных котельных МУП «РМПТС» снизится с 390,2 тыс. м<sup>3</sup>/год в 2019 году до 78,4 тыс. м<sup>3</sup>/год в 2034 году, или в 4,98 раза. Снижение подпитки тепловых сетей обусловлено переводом потребителей с открытыми системами ГВС на закрытые.

Подпитка тепловых сетей МУП «РМПТС» от ведомственных котельных в период 2019 – 2034 годов останется на уровне 2,1 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей на территории городского округа города Рязани приведены в таблицах 4.5- 4.8.



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Ново – Рязанской ТЭЦ**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Ново-Рязанская ТЭЦ</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	297,34	301,45	303,03	306,10	310,53	200,25	205,09	213,56	220,55	227,36	232,17	234,55	236,63	238,37	241,18	243,09	243,26	243,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	324,770	314,574	247,211	247,414	248,816	215,063	216,820	221,762	225,399	228,877	230,608	230,207	229,552	228,588	228,569	227,761	225,423	222,940
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	148,615	163,158	164,549	167,236	171,121	175,397	179,637	187,063	193,183	199,145	203,359	205,441	207,270	208,789	211,253	212,928	213,073	213,073
сверхнормативные утечки теплоносителя и расход на СН	т/ч	126,996	106,365	39,733	37,249	34,766	32,283	29,799	27,316	24,833	22,350	19,866	17,383	14,900	12,416	9,933	7,450	4,967	2,483
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС и потери потребителей	т/ч	49,158	45,051	42,929	42,929	42,929	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	198,23	200,97	202,02	204,06	207,02	133,50	136,72	142,38	147,03	151,57	154,78	156,36	157,76	158,91	160,79	162,06	162,17	162,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	302,66	298,55	296,97	343,90	339,47	449,75	444,91	436,44	429,45	422,64	417,83	415,45	413,37	411,63	408,82	406,91	406,74	406,74
Доля резерва	%	50,44	49,76	49,50	52,91	52,23	69,19	68,45	67,14	66,07	65,02	64,28	63,92	63,59	63,33	62,90	62,60	62,58	62,58

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Дягилевской ТЭЦ**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Дягилевская ТЭЦ</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	51,89	52,09	52,37	53,29	54,15	55,48	56,99	57,58	58,86	59,05	59,39	59,39	59,39	59,39	59,39	59,39	59,39	59,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	19,727	26,000	27,768	27,861	27,947	28,080	28,233	28,292	28,420	28,439	28,473	28,473	28,473	28,473	28,473	28,473	28,473	28,473
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,996	24,840	24,849	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506	22,506
сверхнормативные утечки теплоносителя, СН, реализация потребителям	т/ч	-4,269	1,161	2,919	2,737	2,554	2,372	2,189	2,007	1,824	1,642	1,459	1,277	1,095	0,912	0,730	0,547	0,365	0,182
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	345,95	347,25	349,14	355,29	361,03	369,85	379,96	383,88	392,40	393,67	395,91	395,91	395,91	395,91	395,91	395,91	395,91	395,91

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,11	37,91	37,63	36,71	35,85	34,52	33,01	32,42	31,14	30,95	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61
Доля резерва	%	42,34	42,12	41,81	40,79	39,83	38,36	36,67	36,02	34,60	34,39	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных МУП «РМПТС»

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельные № 1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А, № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б, № 2а, 1-ый Тракторный пр.14, лит.В (открытая схема)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	133,44	139,10	119,72	119,75	122,98	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	9,411	9,423	3,173	3,173	3,228	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,021	2,033	2,033	2,034	2,089	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	7,390	7,390	1,140	1,140	1,140	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	889,59	927,35	798,14	798,31	819,90	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	621,56	615,90	635,28	635,25	632,02	745,12	745,12	745,12	745,12	745,12	745,12	745,12	745,12	745,12	745,12	745,12	745,12	745,12
Доля резерва	%	82,33	81,58	84,14	84,14	83,71	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3 (открытая схема)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	129,50	125,92	128,22	128,00	128,00	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,254	3,205	3,186	3,183	3,183	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,900	1,851	1,851	1,847	1,847	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,354	1,354	1,336	1,336	1,336	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	863,33	839,50	854,82	853,32	853,32	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85	79,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-29,50	-25,92	-28,22	-28,00	-28,00	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02	88,02
<b>Котельная, ул.1-ая Красная 22 б</b>																			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,42	0,42	0,42	0,42
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,047	0,014	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,100	0,100	0,100	0,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,047	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,059	0,059	0,059	0,059
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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	0,041	0,041	0,041
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,66	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	2,83	2,83	2,83	2,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва	%	92,43	92,16	92,15	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	67,40	67,40	67,40	67,40
<b>Котельная, ул. Крупской 26</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул. Аллейная, 56 а (школа 30)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,013	0,019	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,013	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	0,019	0,019	0,019	0,019
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	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	0,012	0,012	0,012	0,012
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва	%	92,88	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46	92,46
<b>Котельная № 1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево (открытая схема)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	13,35	13,61	12,91	13,61	13,61	1,97	5,08	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,067	4,046	0,626	0,645	0,645	0,391	0,993	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,367	0,346	0,346	0,365	0,365	0,381	0,982	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,700	3,700	0,280	0,280	0,280	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	89,01	90,70	86,07	90,70	90,70	13,12	33,85	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01	35,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	406,65	406,39	407,09	406,39	406,39	418,03	4,92	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Доля резерва	%	96,82	96,76	96,93	96,76	96,76	99,53	49,22	47,49	47,49	47,49	47,49	47,49	47,49	47,49	47,49	47,49	47,49	47,49
<b>Котельная № 3, ул. Беякова 35 гарнизон Дягилево</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,68	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,063	0,064	0,155	0,155	0,155	0,155	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,063	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,091	0,091	0,091	0,091	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,51	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	74,32	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Доля резерва	%	99,10	98,97	98,97	98,97	98,97	98,97	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, ул.Птицеводов, 3а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,049	0,050	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	0,139	0,139	0,139
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,049	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,88	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,92	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Доля резерва	%	76,45	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70	74,70
<b>Котельная, ул.Мервинская, 18 а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,11	0,11	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	0,004	0,031	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,68	0,73	0,73	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,90	0,89	0,89	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Доля резерва	%	89,74	89,11	89,11	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88	83,88
<b>АТП Октябрьская, 63 а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	94,35	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30
<b>Котельная пос. Элеватор, 6а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
Доля резерва	%	99,72	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70
<b>Котельная, ул.1-я Красная, 18г</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	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	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	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	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Доля резерва	%	98,95	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78	98,78
<b>Котельная Высоковольтная, 33а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,061	0,065	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,061	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,82	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,73	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва	%	86,34	85,40	85,40	85,40	85,40	85,40	85,40	85,40	85,40	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная Лен.Комсомола, 76А</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,023	0,023	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,82	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	75,51	71,53	71,53	71,53	71,53	71,53	71,53	71,53	71,53	71,53	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная Лен.Комсомола, 108а (106)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,003	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,25	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва	%	95,29	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная, ул.Чкалова, 58</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Доля резерва	%	97,64	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78
<b>Котельная, ул. Керамзавода, 21а</b>																			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,20	2,21	2,11	2,23	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,221	0,221	0,559	0,574	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,221	0,221	0,241	0,255	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,70	14,72	14,03	14,86	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,80	11,79	11,89	11,77	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Доля резерва	%	84,25	84,23	84,96	84,07	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89	83,89
<b>Котельная, 4-я линия, 2/1-1 (крыш)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,033	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва	%	96,65	96,28	96,28	96,28	96,28	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
<b>Котельная, 4-я линия, 2/1-2 (крыш)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,028	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,025	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва	%	96,60	96,34	96,34	96,34	96,34	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
<b>Котельная, Московское ш., 6</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,04	0,98	2,36	2,88	2,88	2,88	2,88	3,19	3,64	4,11	4,44	5,23	5,66	5,96	6,27	6,53	6,76	6,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,314	0,296	0,520	0,605	0,605	0,605	0,605	0,656	0,730	0,807	0,861	0,989	1,060	1,110	1,160	1,202	1,240	1,240
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,314	0,296	0,385	0,470	0,470	0,470	0,470	0,521	0,594	0,672	0,726	0,854	0,925	0,975	1,025	1,067	1,105	1,105
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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	0,135	0,135	0,135
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,94	6,53	15,71	19,17	19,17	19,17	19,17	21,24	24,25	27,40	29,62	34,83	37,72	39,76	41,80	43,53	45,07	45,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	223,96	224,02	222,64	222,12	222,12	222,12	222,12	221,81	221,36	220,89	220,56	219,77	219,34	219,04	218,73	218,47	218,24	218,24
Доля резерва	%	99,54	99,56	98,95	98,72	98,72	98,72	98,72	98,58	98,38	98,17	98,03	97,68	97,49	97,35	97,21	97,10	97,00	97,00
<b>ИИТ 1-я Чернобаевская, 16</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,000	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	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,004	-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
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,103	0,104	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,103	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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	0,096	0,096	0,096
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,62	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва	%	79,76	78,28	78,28	78,28	78,28	78,28	78,28	78,28	78,28	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13
<b>Котельная, Михайловское шоссе, 250а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,240	0,239	0,130	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,240	0,239	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,076	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,88	1,88	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,72	1,72	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Доля резерва	%	85,87	85,92	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32	80,32
<b>Кот. Ленинского комсомола, 134/56 (крышная)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва	%	98,27	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, Октябрьский гор., 45</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,020	0,020	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,020	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,26	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва	%	90,53	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, Октябрьский гор., 41г</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,008	0,008	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,04	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Доля резерва	%	91,31	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,115	0,116	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,115	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,64	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,70	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва	%	58,04	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35
<b>АТП Строителей, 17в (Н1)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,000	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	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	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	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,003	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>АТП Энергетическая, 1в (а)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,000	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	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	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	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,028	0,027	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,68	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,00	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Доля резерва	%	97,50	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40	97,40
<b>Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1</b>																			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,006	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,006	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	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,71	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Доля резерва	%	89,34	88,21	88,21	88,21	88,21	88,21	88,21	88,21	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,041	0,041	0,128	0,128	0,128	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,97	2,22	2,22	2,22	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	31,70	31,67	31,67	31,67	31,67	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Доля резерва	%	99,07	98,96	98,96	98,96	98,96	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
<b>Котельная, ул. Новая 51, стр.1</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,018	0,018	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	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	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,40	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,06	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул. Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,008	0,008	0,028	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,020	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,58	0,61	0,61	0,61	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	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	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
Доля резерва	%	91,31	90,89	90,89	90,89	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
<b>Котельная, ул.Новоселов, 17 б</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,024	0,024	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,021	0,021	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	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
Доля резерва	%	96,76	96,23	96,23	96,23	96,23	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
<b>АТП Полевая, 35а, 35б</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	96,02	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	95,60	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,068	0,075	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,068	0,075	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,15	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,88	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Доля резерва	%	73,13	70,26	70,26	70,26	70,26	70,26	70,26	70,26	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, ул.Новоселов, 53а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,101	0,101	0,273	0,271	0,280	0,280	0,283	0,283	0,283	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,101	0,101	0,102	0,100	0,109	0,109	0,112	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,79	0,79	0,80	0,79	0,86	0,86	0,88	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва	%	94,07	94,08	93,97	94,08	93,53	93,53	93,38	93,38	93,38	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, пр. Васильевский, стр. 7а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	нет данных	нет данных	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	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	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,025	0,028	0,046	0,047	0,047	0,047	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,028	0,025	0,027	0,027	0,027	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,57	0,65	0,60	0,65	0,65	0,65	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,91	0,90	0,91	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	1,00	1,00	1,00
Доля резерва	%	91,38	90,27	90,95	90,27	90,27	90,27	89,13	89,13	89,13	89,13	89,13	89,13	89,13	89,13	89,13	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, ул.1-е Бутырки, 9</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,19	2,30	2,18	2,37	2,37	2,37	2,37	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,463	0,485	0,874	0,912	0,912	0,912	0,912	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,463	0,485	0,437	0,475	0,475	0,475	0,475	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,62	15,31	14,52	15,77	15,77	15,77	15,77	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	57,81	57,70	57,82	57,63	57,63	57,63	57,63	57,48	57,48	57,48	57,48	57,48	57,48	57,48	57,48	57,48	57,48	57,48
Доля резерва	%	96,34	96,17	96,37	96,06	96,06	96,06	96,06	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80
<b>Котельная, ул. Затинная, 30б</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,059	0,059	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,37	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,09	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,30	5,30	5,30	5,30

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	96,13	95,69	95,69	95,69	95,69	95,69	95,69	95,69	95,69	95,69	95,69	95,69	95,69	95,69	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, ул. Яхонтова, 6</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	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	305,0	305,0	305,0	305,0	305,0
Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,67	1,76	2,44	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,157	0,166	0,301	0,301	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,157	0,166	0,166	0,166	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,135	0,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,16	11,76	16,25	16,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	303,33	303,24	302,56	302,56	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00
Доля резерва	%	99,45	99,42	99,20	99,20	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная, ул. Ленина (Астраханская), 20а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,027	0,032	0,066	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,032	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,039	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,52	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,42	0,42	0,42	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	86,81	84,51	84,51	84,51	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
<b>Котельная, ул. Введенская, 120а</b>																			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,38	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,29	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва	%	86,18	83,67	83,67	83,67	83,67	83,67	83,67	83,67	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Есенина, 176 (17И) (4-я б-ца) резервная</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул. Кудрявцева, 50 (крышная)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Доля резерва	%	94,77	94,24	94,24	94,24	94,24	94,24	94,24	94,24	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, ул. Лесопарковая, 6а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,088	0,089	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,43	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,29	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва	%	85,70	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, ул. Николодворянская, 18а, стр. 1</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, Остров пос., 15а</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	0,010	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	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	0,012	0,012	0,012	0,012
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	91,84	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
<b>Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	91,00	89,74	89,74	89,74	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
<b>Котельная, ул. Сенная, 3а (Костюшко, 3а)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,58	0,59	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,91	1,91	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва	%	95,66	95,60	95,60	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
<b>Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	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	160,0	160,0
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,078	0,082	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,078	0,082	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,72	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	159,74	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73
Доля резерва	%	99,84	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83
<b>АТП Соборная пл., 15 (МОУ «Лицей № 4»)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Доля резерва	%	98,31	98,07	98,07	98,07	98,07	98,07	98,07	98,07	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос. Солотча)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,085	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,054	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,92	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,14	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная, ул. Владимирская, 32в (пос.Солотча)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,12	0,12	0,12	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,032	0,035	0,066	0,066	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,035	0,032	0,032	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	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	0,034	0,034	0,034
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,75	0,81	0,81	0,81	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,11	-0,12	-0,12	-0,12	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Доля резерва	%	98,04	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64
<b>Котельная, ул. Чапаева, 22</b>																			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,104	0,113	0,383	0,383	0,383	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,69	0,75	2,55	2,55	2,55	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,70	0,69	0,42	0,42	0,42	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%	87,05	85,87	52,11	52,11	52,11	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82
<b>Котельная, р-н Солотча, 34К</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,53	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,03	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>1-я Красная, 22в (временное техобслуж. уч-ком кот-ых Моск. р-на)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,70	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,89	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва	%	94,71	93,93	93,93	93,93	93,93	93,93	93,93	93,93	93,93	93,93	93,93	93,93	93,93	93,93	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>Зубковой, 29а (закрыта с апреля 2019 года)</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,15	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	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,008	0,008	0,087	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
утечки потребителей и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,073	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,95	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,85	0,85	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
Доля резерва	%	85,76	85,03	85,03	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 4.8 –Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зоне действия новой котельной «Пойма р. Трубеж»

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Новая котельная «Пойма р. Трубеж»</b>																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Срок службы	лет	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,19	1,17	2,17	3,45	4,22	5,40	6,66	8,27	9,17	10,02	10,35	10,35	10,35	10,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	1,24	7,80	14,44	22,98	28,12	35,98	44,37	55,11	61,16	66,83	69,00	69,00	69,00	69,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	11,81	10,83	9,83	8,55	7,78	6,60	5,34	3,73	2,83	1,98	1,65	1,65	1,65	1,65
Доля резерва	%	-	-	-	-	98,45	90,25	81,95	71,27	64,85	55,02	44,53	31,11	23,55	16,47	13,75	13,75	13,75	13,75

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (актуализированная редакция СНиП 41-02-2003), для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в п. 4.1.

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

### **5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа города Рязани**

В актуализированной на 2020 год схеме теплоснабжения города Рязани рассматривалось два варианта развития систем теплоснабжения:

- сценарий, при котором теплоснабжение всей перспективной многоквартирной застройки города в зоне централизованного теплоснабжения осуществляется за счет индивидуальных и автономных источников теплоснабжения (крышных, встроенных и пристроенных котельных);
- сценарий, при котором теплоснабжение всей перспективной многоквартирной застройки города в зоне централизованного теплоснабжения осуществляется от существующих систем централизованного теплоснабжения.

Приоритетным сценарием развития теплоснабжения был принят сценарий, при котором теплоснабжение всей перспективной многоквартирной застройки города осуществляется от существующих систем централизованного теплоснабжения с учетом недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения.

Актуализированная на 2021 год схема теплоснабжения развивает принятый вариант развития систем теплоснабжения и в целом сохраняет концепцию развития систем теплоснабжения города Рязани в соответствии с утвержденной ранее актуализированной на 2020 год схемой теплоснабжения.

### **5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа города Рязани**

Реализация сценария с автономным теплоснабжением приводит к тому что, на базе автономных источников теплоснабжения в дальнейшем либо создаются новые теплоснабжающие организации, либо данные котельные передаются на баланс МУП



«РМПТС». Себестоимость отпуска тепла от данных автономных котельных составляет порядка 2000-2200 руб./Гкал, что выше тарифа на тепло для ЕТО МУП «РМПТС» на 10-20%, и приводит в свою очередь к увеличению совокупных затрат граждан за коммунальные услуги, либо к убыткам МУП «РМПТС». В случае с передачей указанных автономных котельных на баланс МУП «РМПТС» наметилась следующая тенденция: после передачи автономной котельной МУП «РМПТС» подключает многоквартирный дом к централизованному теплоснабжению (как правило, к тепловым сетям от Ново-Рязанской ТЭЦ) и выводит автономный источник из эксплуатации (либо выводит в холодный резерв на консервацию). То есть по факту через 1-2 года после ввода многоквартирного дома с автономным источником теплоснабжения данный дом подключается к централизованным системам теплоснабжения.

Немаловажным в данной ситуации является вопрос с экологической ситуацией в городе Рязани: установка индивидуальных и автономных источников теплоснабжения приводит к возникновению источников негативного воздействия на окружающую среду в селитебной части города.

В связи с этим приоритетным сценарием развития теплоснабжения является сценарий, при котором теплоснабжение всей перспективной многоквартирной застройки города осуществляется от существующих систем централизованного теплоснабжения с учетом недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения.

Администрацией города Рязани предпринят ряд административных решений, направленных на приоритет централизованного теплоснабжения вновь вводимых многоквартирных домов и полного отказа от использования природного газа в случаях высотного домостроения, как на отопление, так и на приготовление пищи, а именно:

- придание схеме теплоснабжения основополагающего статуса при выдаче технических условий и подключения новых объектов к централизованному теплоснабжению в целях улучшения экологической ситуации в городе Рязани и повышения безопасности проживания граждан, а также экономии природных ресурсов;
- при наличии технической возможности подключения новых объектов к централизованному теплоснабжению в комплексных технических условиях на инженерное обеспечение объекта указывать централизованный источник теплоснабжения с полным исключением газоснабжения при строительстве многоквартирных жилых домов;

- в процессе разработки и согласования проектов планировки территорий прорабатывать возможность централизованного теплоснабжения с привлечением Управления энергетики и ЖКХ администрации города Рязани;
- прорабатывается вопрос внесения изменений в городское законодательство.

13 марта 2019 года проведено совещание у заместителя Председателя Правительства Рязанской области О.Л. Харивского (протокол № П/9-4) по повестке подключения новых объектов капитального строительства к системам централизованного теплоснабжения и полного отказа от использования газа при высотном домостроении в н. Рязани. По результатам совещания приняты следующие решения:

- принять стратегию развития систем централизованного теплоснабжения за счет подключения объектов капитального строительства, в первую очередь при высотном домостроении, к системам централизованного теплоснабжения в качестве целевой;
- Администрации г. Рязани (управление капитального строительства, управление градостроительства и архитектуры, управление энергетики и ЖКХ) при формировании и согласовании градостроительных документов (ППТ), а также при согласовании технических условий на инженерное обеспечение объектов капитального строительства особое внимание уделять соблюдению требования о подключении новых объектов капитального строительства к системам централизованного теплоснабжения;
- Администрации г. Рязани (правовое управление, управление капитального строительства) совместно с главным управлением архитектуры и градостроительства Рязанской области провести анализ действующего законодательства и дать предложения по внесению изменений (принятию новых) в действующие нормативные акты г. Рязани и Рязанской области для обеспечения подключения новых объектов капитального строительства к системам централизованного теплоснабжения;
- Администрации г. Рязани разработку Генерального плана г. Рязани, Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры и актуализацию Схемы теплоснабжения проводить с учетом принятой стратегии развития систем централизованного теплоснабжения.

Помимо мер административного характера теплоснабжающими организациями города (ЕТО МУП «РМПТС», ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ») прорабатывается ряд мер эко-

номического характера по повышению привлекательности для застройщика подключения новых зданий к централизованным системам теплоснабжения, а именно:

- формирование конкурентоспособного (по отношению к газовым сетям) значения платы за подключение к сетям централизованного теплоснабжения;
- ускорение процесса подключения объектов капитального строительства на всех этапах: от выдачи технических условий до пуска теплоносителя в здание.

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

### **6.1 Общие положения**

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.007.000).

Нумерация проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии имеет следующую структуру:

xxx.zz.mm.nnn, где:

первые три значащих цифры (xxx) отражают номер ЕТО;

«001» - МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей», который для удобства использования разделяется следующим образом:

«001-01» - Ново-Рязанская ТЭЦ;

«001-02» - Дягилевская ТЭЦ;

«001-03» - котельные МУП «РМПТС»;

вторые две значащих цифры (zz) отражают номер группы проектов в составе ЕТО (для источников теплоснабжения равен 01);

третьи значащие цифры (mm) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:

«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;

четвертые значащие цифры (ппп) отражают номер проекта в составе ЕТО.

## **6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, 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**

Для обеспечения перспективных тепловых нагрузок многоквартирной жилой застройки в районе поймы р. Трубеж планируется строительство новой котельной «Пойма р. Трубеж» с вводом в эксплуатацию следующего теплогенерирующего оборудования:

- два водогрейных котла установленной тепловой мощностью 5 Гкал/ч в 2020 году (1-я очередь);
- два водогрейных котла установленной тепловой мощностью 10 Гкал/ч в 2023 году (2-я очередь);
- два водогрейных котла установленной тепловой мощностью 10 Гкал/ч в 2027 году (3-я очередь)
- 4-я очередь – один водогрейный котел тепловой мощностью 10 Гкал/ч в 2030 году.

Для обеспечения перспективных тепловых нагрузок многоквартирной жилой застройки ЖК «Смайлино» по ул. 2-я Новоселковская планируется строительство новой котельной ЖК «Смайлино» с установленной мощностью 7,5 Гкал/ч в 2022 году.

Также планируется строительство в 2023 году новой котельной на Белякова, 20 а (с установленной мощностью 35 Гкал/ч) в замещение закрываемых старых котельных № 1 Белякова, 20 а и № 3 Белякова, 35 с подключением потребителей от ведомственной котельной АО «360 авиационный ремонтный завод».

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

Предложения по реконструкции посредством увеличения установленной тепловой мощности с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки приведены в разделе 6.4.

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

В утвержденной ранее схеме теплоснабжения предполагался вывод из эксплуатации турбоагрегата №2 Ново-Рязанской ТЭЦ. Вывод из эксплуатации турбоагрегата №2 (выработал парковый ресурс, не прошел отбор КОМ на 2020-2025 год, КИУМ составляет менее 8%), который был согласован следующими документами:

- приказ Минэнерго России №83 от 11.02.2020 «О согласовании вывода из эксплуатации турбоагрегата №2 Ново-Рязанской ТЭЦ»;
- постановление Администрации города Рязани № 5318 от 16.12.2019 «О согласовании вывода паровой турбины №2»;
- данное мероприятие предусмотрено с Схеме и программе развития электроэнергетики Рязанской области на 2021-2025 годы (далее СиПР), утвержденной Распоряжением Губернатора Рязанской области от 30.04.2020 №143-рг.

Однако, в связи с распоряжением администрации города № 2256 от 09.07.2020 года о приостановлении действия постановления Администрации города Рязани № 5318 от 16.12.2019 года «О согласовании вывода паровой турбины №2», обращением Администрации города Рязани №02/1/1/1-10/42-ин от 29.07.2020 года в Минэнерго России об отмене приказа Минэнерго России №83 от 11.02.2020 «О согласовании вывода из эксплуатации турбоагрегата №2 Ново-Рязанской ТЭЦ», обращением Администрации города Рязани №02/1/1/1-10/41-ин от 29.07.2020 года в

Минэнерго России об исключении вывода из эксплуатации турбоагрегата №2 из СиПР ЕЭС, а также в связи с тем, что остаточный ресурс турбоагрегата №2 составляет порядка 40 тыс. часов в рамках актуализации схемы теплоснабжения схемы теплоснабжения на 2021 год **принято решение об отмене вывода турбоагрегата №2**. В связи с тем, что отборы турбоагрегата №2 подключены к теплофикационной установке «Промплощадка» (на данной ТФУ прогнозируется существенный резерв тепловой мощности), данное решение не окажет влияние на надежность и качество теплоснабжения как промышленных потребителей, так и потребителей жилищно-коммунального комплекса. При этом далее рассмотрена возможность использования тепловой мощности турбоагрегата №2 для покрытия тепловых нагрузок потребителей жилищно-коммунального комплекса.

С учетом предусмотренных в схеме теплоснабжения перспективных тепловых нагрузок в зоне действия Ново-Рязанской ТЭЦ (ввод новых строительных фондов и переключение тепловых нагрузок неэффективных котельных города) на Ново-Рязанской ТЭЦ к 2026 году на ТФУ «Город» прогнозируется отсутствие резерва тепловой мощности (тепловая нагрузка на ТФУ «Город» (на коллекторах) – 846,27 Гкал/ч, затраты тепловой мощности на собственные нужды станции - 7,36 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность ТФУ «Город» - 826,26 Гкал/ч (теплофикационные отборы 558,26 Гкал/ч + производственные отборы 268 Гкал/ч). При этом на ТФУ «Промплощадка» прогнозируется резерв тепловой мощности в размере 103,72 Гкал/ч. Это является следствием дисбаланса существующих тепловых мощностей и тепловых нагрузок ТФУ «Город» и ТФУ «Промплощадка»: на установленную тепловую мощность ТФУ «Город» приходится 85% тепловой мощности станции в горячей воде (соответственно на ТФУ «Промплощадка» приходится 15%), а тепловые нагрузки на ТФУ «Город» составляют 95% от всей тепловой нагрузки станции в горячей воде (тепловая нагрузка ТФУ «Промплощадка» составляет 5%).

Схемой и программой развития электроэнергетики Рязанской области на 2021-2025 годы (далее СиПР), утвержденной Распоряжением Губернатора Рязанской области от 30.04.2020 №143-рг на Ново-Рязанской ТЭЦ предполагается ввод паровой турбины типа ПТ-30-1,5/0,7/0,12 тепловой мощностью 130 Гкал/ч. Аналогичное предложение поступило от Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ». Ввод данного турбоагрегата предлагается для покрытия указанных выше прогнозных тепловых нагрузок теплофикационной установки (ТФУ) «Город».

Однако стоимость данного проекта достаточно существенна и составляет 1,275

млрд руб. с НДС. В целях сглаживания ценовых последствий для потребителей тепловой энергии предлагается рассмотреть два альтернативных менее затратных варианта покрытия указанных выше прогнозных тепловых нагрузок теплофикационной установки (ТФУ) «Город»:

- вариант №1: ввод редуционно-охладительной установки РОУ 16/1,2;
- вариант №2: использование тепловых мощностей существующего турбоагрегата №2 путем строительства паропроводов от турбоагрегата №2 до ТФУ «Город» к 2025-2026 годам. Данное решение полностью удовлетворяет требованию Статьи 3 Федерального закона №190 от 27.07.2010 о приоритетном использовании комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения. При этом данное решение позволяет устранить существующий дисбаланс существующих тепловых мощностей и тепловых нагрузок ТФУ «Город» и «Промплощадка».

Целевым вариантом в актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год является использование тепловых мощностей существующего турбоагрегата №2 (вариант №2) так как при сопоставимых капитальных затратах вариант №2 имеет лучшие показатели топливоиспользования. При этом в связи с тем, что отсутствие резерва тепловой мощности по ТФУ «Город» прогнозируется в 2026 году окончательный выбор варианта покрытия прогнозных тепловых нагрузок предлагается осуществить при следующих актуализациях схемы теплоснабжения (как и определение затрат на строительство паропроводов от турбоагрегата №2 до ТФУ «Город»).

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблицах 6.1 – 6.7.

Таблица 6.1 – Мероприятия, предполагаемые к реализации с Муниципальным имуществом, расположенным по адресу: г.Рязань, Южный промузел, 23

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации
1	Техническое перевооружение Оборудования закрытого распредустройства 110 кВ	2022-2023
2	Техническое перевооружение Оборудования закрытого распредустройства 35 кВ	2022-2023
3	Реконструкция котлоагрегата N 7 ТГМ-84	2020-2022
4	Реконструкция турбины с генератором №9	2022-2023
5	Паропроводы острого пара 2-ой очереди от котлоагрегатов до паровых турбин, включая переключательные паропроводы	2021-2025
6	Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы КНБНТ-9Б,9В.	2020



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации
7	Установка гидромуфты на питательный насос марки ПЭ-500-180-2	2020
8	Модернизация Автоматизированной системы обработки и распределения технологической информации (АСОРТИ).	2020
9	Модернизация автоматизированных систем управления: котлоагрегатов ст.№№6-10, установки подогрева сетевой воды.	2020

**Таблица 6.2 – Мероприятия, планируемые к реализации ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» (собственное имущество)**

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации
1	Автоматизированная система химконтроля водно-химического режима котлов и турбин	2022
2	Система частотно-регулируемого привода на насосы НКВ №1-4 ХВО-1	2022
3	Система шариковой очистки конденсатора турбины	2023
4	Технологический трубопровод подачи деаэрированной воды в аккумуляторные баки №№1,2 и дооборудование аккумуляторных баков №№1,2 системой защиты от аэрации	2019-2020
5	Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы обес-солённой воды №№1-3 ХВО-1.	2020
6	Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы хими-чищенной воды №№1-3 ХВО-1.	2020
7	Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы КНБ-1,2; НДБ-5А, 5Б, 5В, 5Г.	2020
8	Модернизация Автоматизированной системы обработки и распределе-ния технологической информации (АСОРТИ).	2020
9	Модернизация автоматизированных систем управления: котлоагрега-тов ст.№11, турбогенераторов ст.№№1,6, бойлерной установки БУ-200, мазутного хозяйства.	2020
10	Строительство вентиляторной градирни №3	2019-2022

**Таблица 6.3 – Мероприятия, планируемые к реализации на Дягилевской ТЭЦ**

№ п/п	Наименование проекта	Год начала реали-зации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
1	Модернизация системы внутреннего пожаротушения глав-ного корпуса 3 очереди на Дягилевской ТЭЦ	до 2020	2022
2	Модернизация ГРУ 6кВ 1,2 оч. с устройством кровельного покрытия ПП ДТЭЦ	2020	после 2024
3	Перевод системы пожаротушения кабельных каналов топ-ливного участка КТЦ с пенного на тушение тонкораспы-ленной водой ПП ДТЭЦ	2020	2020
4	Модернизация ячеек соли и коагулянта ХЦ ПП ДТЭЦ	до 2020	2020
5	Замена осветлителей № 1, № 2 ХЦ ПП ДТЭЦ»	2020	после 2024
6	Замена пассажирского лифта ПП ДТЭЦ	до 2020	2020
7	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2020 год	2020	2020
8	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2021 год	2021	после 2024
9	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год	2023	2023
10	Оборудование помещений мехмастерской для складского использования	2022	2023

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ п/п	Наименование проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
11	Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларус 82.1 в комплекте с навесным оборудованием	2020	2020
12	Монтаж предохранительного устройства на трубопровод обратной сетевой воды	2020	после 2024
13	Модернизация котла БКЗ 280-140-ГМ6 ст.№ 6 с заменой линзовых компенсаторов газовой-душного тракта	2022	после 2024
14	Модернизация котла БКЗ 280-140-ГМ6 ст.№ 5 с заменой линзовых компенсаторов газовой-душного тракта ПП ДТЭЦ	2022	2023
15	Модернизация теплофикационной системы ПП «Дягилевская ТЭЦ»	2020	после 2024
16	Модернизация шламопровода ПП «Дягилевская ТЭЦ»	2023	после 2024
17	Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД	2020	2021
18	Перенос водозабора технической воды для производственных нужд ПП «Дягилевская ТЭЦ» с канала ТКПО на артезианскую воду	2023	после 2024
19	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2024 год	2024	2024
20	Организация узлов учета воды питьевого качества на Дягилевской ТЭЦ	2020	2020
21	Реконструкция (инспекция В1) ПГУ ПП ДТЭЦ	2021	2021
22	Реконструкция площадки хранения мазутного топлива ПП ДТЭЦ	2021	2021
23	Приобретение автобуса пассажирского ПП ДТЭЦ	2021	2021

**Таблица 6.4 – Актуализированная программа по реконструкции и модернизации существующих котельных МУП «РМПТС»**

№ п/п	Адрес котельной	Описание мероприятий	Год проведения
1	Кот. № 1 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	Реконструкция	2031
2	Кот. № 2 1-ый Тракторный пр.14, лит. Б	Реконструкция	2024
3	Кот. № 2а 1-ый Тракторный пр.14, лит. В	Реконструкция	2024
4	Кот. № 3 ул. Костычева 3 стр.3	Реконструкция	2023
5	1-ая Красная 22 б	Реконструкция с объединением котельных.	2031
6	Крупской 26	Вывод из эксплуатации. 14 дней остановки сетей на профремонт покрыть за счет установки водонагревателей ГВС в 10-й больнице.	2023
7	Аллеяная, 56 а (школа 30)	Реконструкция. Установить автоматический блок-модуль.	2026
8	Птицеводов, 3 а	Реконструкция с заменой оборудования.	2027
9	Мервинская, 18 а	Реконструкция с заменой оборудования.	2027
10	АТП Октябрьская, 63 а	Реконструкция с заменой оборудования.	2027
11	пос. Элеватор, 6а	Техническое перевооружение котельной пос. Элеватор, 6а	2019-2020
12	1-я Красная 18г	Реконструкция с заменой оборудования.	2034
13	кот. Чкалова, 58	Реконструкция с заменой оборудования.	2032

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>№ п/п</b>	<b>Адрес котельной</b>	<b>Описание мероприятий</b>	<b>Год проведения</b>
14	кот. ул. Керамзавода, 21а	Реконструкция с заменой оборудования.	2037
15	кот. Московское ш., 6	Реконструкция с заменой оборудования.	2021
16	ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	Под снос вместе с домом при новой застройке	2022
17	кот. Михайловское шоссе, 250а	Реконструкция с заменой оборудования.	2034
18	кот. № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	Реконструкция котельной Окт. городок 7а с подключением на нее потребителей от котельных Окт. городок 45 и Окт. городок 41г. Объединение котельных.	2026
19	кот. пос. Мехзавода, 10 стр.1	Реконструкция с заменой оборудования.	2028
20	АТП Строителей, 17в (Н1)	Реконструкция с заменой оборудования.	2020
21	АТП Энергетическая, 1в	Реконструкция с заменой оборудования.	2027
22	Михайловское шоссе, 69В	Реконструкция с заменой оборудования.	2035
23	кот. Связи, 12 «б» (п. Соколовка)	Переключена на НР ТЭЦ в 2018 году.	2019
24	1-ые Бутырки, 9	Техническое перевооружение котельной	2023
25	Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	Реконструкция с заменой оборудования	2035
26	ИИТ Чапаева, 42а (вплотную к дому)	Реконструкция с заменой оборудования.	2022
27	Остров пос., 15а	Снос и установка автоматического блока-модуля	2027
28	Шпалозавода пос., 7 (паровая)	Техническое перевооружение с установкой автоматизированного блока-модуля меньшей мощности котельной -Шпалозавода пос., 7 в том числе ПИР и ПСД	2020
29	Мещерская, 20, стр. 4	ПИР и ПСД на техническое перевооружение котельной Мещерская, 20, стр. 4	2023
30	Владимирская, 32в	ПИР и ПСД на техническое перевооружение котельной ул.Владимирская. 32в	2023
31	9-й район, 61Б ( пос. Борки)	Реконструкция с заменой оборудования.	2031
32	Чапаева, 22	Реконструкция с заменой оборудования.	2023
33	р-н Солотча, 34К	Реконструкция с заменой оборудования.	2031

В таблице 6.5 представлены мероприятия по замене котельного оборудования для котельных МУП «РМПТС».

В данной таблице приведены марка и располагаемая мощность котлов по состоянию на базовый год, а также основные параметры и год ввода в эксплуатацию новых котлов, которые необходимо установить при проведении реконструкции котельной. Для котельных, где реконструкция в период до 2034 года не планируется, приводится соответствующая информация.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 6.5 – Параметры котельного оборудования котельных МУП «РМПТС»

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	год реконструкции
1	Котельная № 1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	1	ДКВР 10/13	водогрейный	8,10	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2031
		2	ДКВР 10/13	водогрейный	8,10	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2031
		3	ДКВР 10/13	водогрейный	8,10	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2031
2	Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	1	ТВГ 8М	водогрейный	8,30	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2024
		2	ТВГ 8М	водогрейный	8,30	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2024
		3	ТВГ 8М	водогрейный	8,30	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2024
3	Котельная № 2а, 1-ый Тракторный пр.14, лит.В	1	ДЕ 10/14 пар	паровой	6,70	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2024
		2	ДЕ 10/14 пар	паровой	6,70	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2024
4	Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	1	ДКВР 20/13	водогрейный	16,00	водогрейный	14,99	93	130/70	газ	2023
		2	ДКВР 20/13	водогрейный	16,00	водогрейный	14,99	93	130/70	газ	2023
		3	ДКВР 20/13	водогрейный	16,00	водогрейный	14,99	93	130/70	газ	2023
		4	ДЕ 25/14 ГМ	водогрейный	14,60	водогрейный	14,99	93	130/70	газ	2023
5	Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	1	Термо-500	водогрейный	0,43	водогрейный	1,07	93	95/70	газ	2031
		2	Термо-500	водогрейный	0,43	водогрейный	1,07	93	95/70	газ	2031
		3	Термо-500	водогрейный	0,43	водогрейный	1,07	93	95/70	газ	2031
		4	Термо-500	водогрейный	0,43	водогрейный	1,07	93	95/70	газ	2031
		5	Термо-500	водогрейный	0,43	водогрейный	1,07	93	95/70	газ	2031
		6	Термо-500	водогрейный	0,43	водогрейный	1,07	93	95/70	газ	2031
6	Котельная, ул. Крупской 26	1	Энергия 3м	водогрейный	0,45	-	-	-	-	-	-
		4	ЗИО-46	водогрейный	0,37	-	-	-	-	-	-
		2	НР 18 пар	паровой	0,37	-	-	-	-	-	-
		3	НР 18 пар	паровой	0,37	-	-	-	-	-	-
7	Котельная, ул.Аллейная, 56 а (школа 30)	1	ЗИО 46	водогрейный	0,46	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2026
		2	НР 18	водогрейный	0,46	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2026
		3	НР 18	водогрейный	0,46	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2026

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	год реконструкции
8	Котельная № 1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	1	ДКВР 6,5/13 пар	паровой	3,77	водогрейный	10,02	93	115/70	газ	2023
		2	ДКВР 6.5/13 пар	паровой	3,77	водогрейный	10,02	93	115/70	газ	2023
		3	ДКВР 6,5/13 пар	паровой	3,76	водогрейный	14,99	93	115/70	газ	2023
9	Котельная № 3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	1	ДЕ 6,5/14 пар	паровой	3,77	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2023 году
		2	ДЕ 6,5/14 пар	паровой	3,77	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2023 году
10	Котельная, ул.Птицеводов, 3а	1	Термо 2000	водогрейный	1,72	водогрейный	1,50	93	95/70	газ	2027
		2	Термо 2000	водогрейный	1,72	водогрейный	1,50	93	95/70	газ	2027
		3	Термо 2000	водогрейный	1,72	водогрейный	1,50	93	95/70	газ	2027
11	Котельная, ул.Мервинская, 18 а	1	Compact CA-800	водогрейный	0,87	водогрейный	1,50	93	95/70 (или 105/70)	газ	2027
		2	Compact CA-800	водогрейный	0,87	водогрейный	1,50	93	95/70 (или 105/70)	газ	2027
12	АТП Октябрьская, 63 а	1	Зиосаб 250	водогрейный	0,22	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2027
		2	Зиосаб 250	водогрейный	0,22	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2027
		3	Зиосаб 250	водогрейный	0,22	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2027
13	Котельная пос. Элеватор, 6а	1	Е-1,0-0,9-ГН-2	водогрейный	0,60	RS-D 600 водогрейный	0,516	93	90/70 (или 95/70)	газ	Выполнено в 2019г. Тепломеханическая часть и НРУ – в работе 2020г.
		2	Е-1,0-0,9-ГН-2	водогрейный	0,60	RS-D 600 водогрейный	0,516	93	90/70 (или 95/70)	газ	
14	Котельная, ул.1-я Красная 18г	1	Lamborghini Gaster AW-136	водогрейный	0,12	водогрейный	0,10	93	95/70	газ	2034
		2	Lamborghini Gaster AW-136	водогрейный	0,12	водогрейный	0,10	93	95/70	газ	2034
		3	Lamborghini Gaster AW-136	водогрейный	0,11	водогрейный	0,10	93	95/70	газ	2034
15	Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	1	КСВ-0,93	водогрейный	0,72	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году
		2	КСВ-0,93	водогрейный	0,72	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году
		3	КСВ-0,93	водогрейный	0,72	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов							
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	год реконструкции		
		4	ЗИО-46	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году		
		5	ЗИО-46	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году		
		6	ЗИО-46	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году		
		7	ЗИО-46	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году		
		8	ЗИО-46	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году		
		9	ЗИО-46	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году		
		10	ЗИО-46	водогрейный	0,61	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году		
		16	Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	1	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2027 году
				2	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2027 году
				3	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2027 году
4	ЗИО-46			водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2027 году		
17	Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а	1	Майти Терм НН 1430	водогрейный	0,29	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2027 году		
		2	Майти Терм НН 1430	водогрейный	0,29	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2027 году		
18	Котельная, ул.Чкалова, 58	1	Ферроли Пегасус F3 2S153	водогрейный	0,13	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2032		
		2	Ферроли Пегасус F3 2S153	водогрейный	0,13	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2032		
19	Котельная, ул. Керам-завода, 21а(АО «Стройкерамика»)	1	Евротерм 7(КВ-ГМ-7,56-150Н)	водогрейный	7,20	-	-	-	-	-	реконструкция в 2037 г.		
		2	Евротерм 7(КВ-ГМ-	водогрейный	7,20	-	-	-	-	-	реконструкция в		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	год реконструкции
			7,56-150Н)								2037 г.
		3	Евротерм 7(КВ-ГМ-7,56-150Н)	водогрейный	7,20	-	-	-	-	-	реконструкция в 2037 г.
20	Котельная № 1, 4-я линия, 2/1-1 (крыш) *	1	Vitoplex 200 2X2A	водогрейный	0,60	-	-	-	-	-	
		2	Vitoplex 200 2X2A	водогрейный	0,60	-	-	-	-	-	
21	Котельная № 2, 4-я линия, 2/1-2 (крыш) *	1	PAROMAT-720	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	
		2	PAROMAT-720	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	
22	Котельная, Московское ш., 6	1	ДКВР 10/13 пар	водогрейный	6,50	водогрейный	14,99	93	130/70	газ	2021
		2	ДКВР 10/13 пар	водогрейный	6,50	водогрейный	14,99	93	130/70	газ	2021
		3	ДКВР 10/13 пар	водогрейный	6,50	водогрейный	14,99	93	130/70	газ	2021
23	ИИТ 1-я Чернобаевская, 16	1	АОГВ-29	водогрейный	0,03	-	-	-	-	-	снос вместе с домом
		2	АОГВ-29	водогрейный	0,03	-	-	-	-	-	снос вместе с домом
24	Котельная № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	1	ЗИО-46 (гвс)	водогрейный	0,46	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		2	ЗИО-46(гвс)	водогрейный	0,46	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		3	ЗИО-46 (КСВ-0,93)	водогрейный	0,68	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		4	ЗИО-46 (КСВ-0,93)	водогрейный	0,68	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		5	ЗИО-46	водогрейный	0,46	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		6	ЗИО-46	водогрейный	0,46	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		7	ЗИО-46	водогрейный	0,46	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		8	ЗИО-46	водогрейный	0,46	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		9	ЗИО-46	водогрейный	0,46	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		10	ЗИО-46	водогрейный	0,46	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
		11	ЗИО-46	водогрейный	0,46	водогрейный	0,63	93	95/70	газ	2026
25	Котельная, Михайловское шоссе, 250а	1	Термо-2000	водогрейный	1,72	водогрейный	2,15	93	95/70	газ	2034
		2	Термо-2000	водогрейный	1,72	водогрейный	2,15	93	95/70	газ	2034
		3	Термо-2000	водогрейный	1,72	водогрейный	2,15	93	95/70	газ	2034
26	Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	1	Prexal UNICAL 360	водогрейный	0,28	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
		2	Prexal UNICAL 360	водогрейный	0,28	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					год реконструкции
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	
27	Котельная, Октябрьский гор., 45	1	Термо-1600	водогрейный	1,38	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		2	Термо-1600	водогрейный	1,38	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		3	Термо-1600	водогрейный	1,38	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
28	Котельная, Октябрьский гор., 41г	1	Compact CA-600	водогрейный	0,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		2	Compact CA-600	водогрейный	0,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
29	Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	1	КВГ-4,65-115Н	водогрейный	4,00	водогрейный	2,62	93	95/70	газ	2028
		2	КВГ-4,65-115Н	водогрейный	4,00	водогрейный	2,62	93	95/70	газ	2028
		3	КВГ-4,65-115Н	водогрейный	4,00	водогрейный	2,62	93	95/70	газ	2028
30	АТП Строителей, 17в (Н1)	1	Ишма-40, Титан 40	водогрейный	0,03	водогрейный	0,04	93	95/70	газ	2020
		2	Ишма-40, Титан 40	водогрейный	0,03	водогрейный	0,04	93	95/70	газ	2020
31	АТП Энергетическая, 1в (а)	1	Ишма-NS40	водогрейный	0,03	водогрейный	0,04	93	95/70	газ	2027
		2	Ишма-NS40	водогрейный	0,03	водогрейный	0,04	93	95/70	газ	2027
32	Котельная, ул. Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	1	Vissman Vitoplex 100	водогрейный	0,96	водогрейный	0,52	93	95/70	газ	2035
		2	Vissman Vitoplex 100	водогрейный	0,96	водогрейный	0,52	93	95/70	газ	2035
		3	Vissman Vitoplex 100	водогрейный	0,96	водогрейный	0,52	93	95/70	газ	2035
33	Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	1	Compact CA-600	водогрейный	0,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		2	Compact CA-600	водогрейный	0,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
34	ИИТ 1-й Осенний пер, 19а	1	АОГВ-29	водогрейный	0,03	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2017 году
		2	АОГВ-29	водогрейный	0,03	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2017 году
35	Котельная	1	Compact CA-1000	водогрейный	1,10	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2017 году



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					год реконструкции
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	
	ул.Нахимова, 3в	2	Компакт СА-1000	водогрейный	1,10	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2017 году
36	Котельная, ул. Связи, 12 «б» (п. Соколовка) летняя	1	КСВ-1,86	водогрейный	1,35	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		2	ЗИО-46	водогрейный	0,45	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		3	КСВ-1,86	водогрейный	1,35	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		4	КСВ-0,93	водогрейный	0,80	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
37	Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	1	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2022 году
		2	НР-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2022 году
		3	НР-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2022 году
		4	НР-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2022 году
		5	КСВ-1,6	водогрейный	1,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2022 году
		6	КСВ-1,6	водогрейный	1,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2022 году
38	Котельная, Куйбышевское ш., 5в	1	КСВ-093	водогрейный	0,80	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		2	НР-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		3	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		4	НР-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		5	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
39	Котельная, 4-й пр. Добролюбова, 1, стр.1	1	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		2	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуата-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование котельной, адрес  (Сокол. 3)	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					год реконструкции
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	
40	Котельная, ул. Новая 51, стр.1	1	ЗИО-46	водогрейный	0,40	-	-	-	-	-	ции в 2018 году
		2	ЗИО-46	водогрейный	0,40	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
		3	ЗИО-46	водогрейный	0,40	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
41	Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	1	Titan Prom-580	водогрейный	0,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
		2	Compact CA-600/	водогрейный	0,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
42	Котельная, ул.Урицкого, 3к1	1	HP-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		2	HP-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		3	HP-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		4	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		5	КСВа-0,93	водогрейный	0,80	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
43	Котельная, ул.Новоселов, 17 б	1	PAROMAT 720	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2022 году
		2	PAROMAT 720	водогрейный	0,62	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2022 году
44	Котельная, ул.Трудовая, 24/38 (крышная)	1	Compact CA-400	водогрейный	0,44	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		2	Compact CA-400	водогрейный	0,44	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
45	АТП Полевая, 35а, 35б	1	Ишма - 100 А	водогрейный	0,08	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
		2	Ишма - 100 А	водогрейный	0,08	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
		3	Ишма - 100 А	водогрейный	0,08	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					год реконструкции
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	
46	Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	1	Термо-2000	водогрейный	1,72	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		2	Термо-2000	водогрейный	1,72	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		3	Термо-2000	водогрейный	1,72	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		4	Термо-2000	водогрейный	1,72	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		5	Термо-2000	водогрейный	1,72	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
47	Котельная, ул.Новоселов, 53а	1	Turbomat-Duplex	водогрейный	3,02	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году
		2	ACV CA-2900	водогрейный	2,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году
		3	Vitomax-200	водогрейный	3,35	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2026 году
48	Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	1	Doutherm Polykraft 2000	водогрейный	1,70	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2038 году
		2	Doutherm Polykraft 2000	водогрейный	1,70	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2038 году
		3	Doutherm Polykraft 1000	водогрейный	0,85	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2038 году
49	Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	1	Compact CA-700	водогрейный	0,81	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2032 году
		2	Compact CA-700	водогрейный	0,81	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2032 году
50	Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	1	ТВГ 8М	водогрейный	8,30	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2026
		2	ТВГ 8М	водогрейный	8,30	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2026
		3	КВГ -14-150	водогрейный	12,00	водогрейный	6,58	93	130/70	газ	2026
51	Котельная, ул.Затинная, 30б	1	Термотехник ТТ-100	водогрейный	0,86	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
		2	Термотехник ТТ-100	водогрейный	0,86	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	год реконструкции
		3	Термотехник ТТ-100	водогрейный	0,86	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
		4	Термотехник ТТ-100	водогрейный	0,86	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
		5	Термотехник ТТ-100	водогрейный	0,86	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
52	Котельная, ул.Яхонтова, 6	1	ДКВР-10/13	водогрейный	8,00	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
		2	ДКВР-10/13	водогрейный	8,00	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
		3	ДКВР-10/13	водогрейный	8,10	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
53	Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	1	УН-6	водогрейный	0,24	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
		2	УН-6	водогрейный	0,24	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
		3	УН-6	водогрейный	0,24	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
		4	УН-6	водогрейный	0,24	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
		5	УН-6	водогрейный	0,21	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
54	Котельная, ул.Введенская, 120а	1	КСВ-1,86	водогрейный	1,13	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		2	КСВ-1,86	водогрейный	1,13	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		3	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		4	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		5	КСВ-0,93	водогрейный	0,80	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		6	КСВ-0,93	водогрейный	0,80	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	год реконструкции
55	Котельная, ул. Есенина, 176 (17И) (4-я б-ца) резервная	1	ЗИОСАБ1000	водогрейный	0,80	водогрейный	1,07	93	95/70	газ	2035
		2	ЗИОСАБ1000	водогрейный	0,80	водогрейный	1,07	93	95/70	газ	2035
		3	ЗИОСАБ1600	водогрейный	1,50	водогрейный	1,07	93	95/70	газ	2035
56	ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	1	АОГВ-29	водогрейный	0,03	водогрейный	0,04	93	95/70	газ	2022
		2	Ишма-25	водогрейный	0,03	водогрейный	0,04	93	95/70	газ	2022
57	Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	1	ЗИОСАБ-250 (ЕВ 300)	водогрейный	0,22	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		2	ЗИОСАБ-250 (ЕВ 300)	водогрейный	0,22	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
58	Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	2а	КСВ-0,93	водогрейный	0,80	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		1а	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		1	ЗИО-46	водогрейный	0,70	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		2	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		3	ЗИО-46	водогрейный	0,43	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		4	ЗИО-46	водогрейный	0,46	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
59	Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	1	Baxi Slim 1400iN	водогрейный	0,03	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		2	Baxi Slim 1400iN	водогрейный	0,03	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
60	Котельная, Остров пос., 15а	1	Ст.сварн.вод.	водогрейный	0,23	водогрейный	0,43	93	95/70	газ	2027
		2	Ст.сварн.вод.	водогрейный	0,23	водогрейный	0,43	93	95/70	газ	2027
61	Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	1	Термо-500	водогрейный	0,43	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
		2	Термо-500	водогрейный	0,43	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году
		3	Термо-125	водогрейный	0,11	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2021 году

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	год реконструкции
62	Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	1	Comract A 700	водогрейный	0,81	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2020 году
		2	Comract A 700	водогрейный	0,81	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2020 году
63	Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	1	ДКВР-4/13 пар	паровой	3,70	-	-	-	-	-	рассматривается предложение подключиться к котельной Шпалозавода, работающей на древесной стружке
		2	ДКВР-4/13 пар	паровой	3,70	-	-	-	-	-	
64	АТП Соборная пл., 15 (МОУ «Лицей № 4)	1	ЗИОСАБ-250	водогрейный	0,22	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
		2	ЗИОСАБ-250	водогрейный	0,22	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2025 году
65	Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	1	ЗИО-46	водогрейный	0,80	водогрейный	0,89	93	95/70	газ	2022
		2	ЗИО-46	водогрейный	0,80	водогрейный	0,89	93	95/70	газ	2022
		3	ЗИО-46	водогрейный	0,80	водогрейный	0,89	93	95/70	газ	2022
66	Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	1	КВТ(Л)-0,86	водогрейный	0,86	водогрейный	0,89	93	95/70	газ	2021
		2	ЗИО-46	водогрейный	0,77	водогрейный	0,89	93	95/70	газ	2021
		3	ЗИО-46	водогрейный	0,77	водогрейный	0,89	93	95/70	газ	2021
67	Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	1	Термо-250	водогрейный	0,22	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2031
		2	Термо-250	водогрейный	0,22	водогрейный	0,16	93	95/70	газ	2031
68	Котельная, ул.Чапаева, 22а	1	Prexal 820	водогрейный	0,71	водогрейный	3,01	93	95/70	газ	2023
		2	Prexal 820	водогрейный	0,71	водогрейный	3,01	93	95/70	газ	2023
69	Котельная, р-н Солотча, 34К	1	Mighty Therm НН5000	водогрейный	1,09	водогрейный	0,89	93	95/70	газ	2031
		2	Mighty Therm НН5000	водогрейный	1,09	водогрейный	0,89	93	95/70	газ	2031
70	Котельная, ул.Кальная, 20	1	НР-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		2	ЗИО-46	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Тип и количество котлов		Тип котла (водогрейный, паровой)	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Параметры новых котлов					
		№ котла	марка котла			тип котла по виду теплоносителя	мощность, Гкал/ч	КПД, %	температурный график отпуска тепла в сеть, °С	основное топливо	год реконструкции
		3	КСВ-1,6	водогрейный	1,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		4	КСВ-1,6	водогрейный	1,60	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		5	НР-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
		6	НР-18	водогрейный	0,50	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2018 году
71	1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	1	Buderus Logano SK 745	водогрейный	0,86	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
		2	Buderus Logano SK 745	водогрейный	0,86	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
		3	Buderus Logano SK 745	водогрейный	0,86	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2031 году
72	Зубковой, 29а (аренда)	1	Mighty Therm HH5000	водогрейный	1,08	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2019 году
		2	Mighty Therm HH5000	водогрейный	1,08	-	-	-	-	-	вывод из эксплуатации в 2019 году

\* - п. 20 и 21 - Котельные № 1 и 2, 4-я линия, 2/1 (крыш) решением арбитражного суда Рязанской области от 02.06.2020 года признано право общей долевой собственности собственников помещений многоквартирного дома. Акт приема-передачи оборудования котельных от 17.08.2020г.

Также МУП «РМПТС» планирует развитие производственных баз для обеспечения основной функции предприятия – теплоснабжения потребителей, а именно: восстановительные строительные работы, обновление автотракторной техники. Объёмы работ по данным мероприятиям приведены в таблицах 6.6 и 6.7 соответственно.

**Таблица 6.6 – Восстановительные строительные работы МУП «РМПТС»**

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Площадь, м <sup>2</sup>	Наименование выполняемых работ	Год ремонта
1	Здание КИПиА и газовой службы по ул. 1-е Бугырки,38	1989	444	Ремонт стен и кровли	2022
2	Административно - производственная база по ул.Костычева, 15а	1987	3814,5	Ремонт кровли, перепланировка помещений, косметический ремонт, замена оконных и дверных блоков	2022
3	База по пр. Котовского,23	1995	2358,2	Ремонт кровли, косметический ремонт, замена оконных и дверных блоков	2023
4	База РЭП ул. Сыроевская,13	1999	4633	Ремонт кровли, замена инженерных коммуникаций	2024
6	Здание Октябрьского участка т/с по ул. Касимовское шоссе,52б	1993	175,1	Ремонт кровли, косметический ремонт	2024
7	Здание Московского участка т/с по ул. Станкозаводская, 19а	1971	432,3	Ремонт кровли, косметический ремонт	2025
8	Здание Железнодорожного участка т/с по ул. Первомайский проспект, 74	1986	294,4	Ремонт кровли, косметический ремонт	2025
9	Здание Советского участка т/с по ул. Затинная,64	1966	239,6	Ремонт кровли, косметический ремонт	2026
5	Здание Октябрьского участка котельных по пр. Щедрина,15а	1955	195,7	Ремонт кровли, косметический ремонт	2026
10	Здание химслужбы по ул. Стройкова,39	1964	155,6	Ремонт кровли, косметический ремонт	2026

**Таблица 6.7 – Обновление автотракторной техники МУП «РМПТС»**

Период, год	Количество единиц
2020	1
2021	7
2022	12
2023	11
2024	11
2025	11
2026-2030	42
2031-2034	27
<b>ИТОГО</b>	<b>122</b>



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

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

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

Перечень источников тепловой энергии, подлежащих выводу из эксплуатации в связи с переключением их потребителей на Ново-Рязанскую ТЭЦ, а также на другие источники тепловой энергии, представлен в таблице 6.8.

Таблица 6.8 – Актуализированная программа переключения тепловых нагрузок котельных МУП «РМПТС» на Ново-Рязанскую ТЭЦ и другие котельные

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>Состав мероприятия</b>	<b>Год реализации</b>
кот. Высоковольтная, 33а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП. Переключение потребителей от ведомственной котельной ОАО РЖБИ-2	2026
кот. Лен.Комсомола, 76А	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2027
кот. Лен.Комсомола, 108а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2027
кот. Ленинского комсомола, 134/56 (крышная)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ИТП.	2031
кот. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2025
кот. Загородная, 4а (Попова 24)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП. Строительство сетей от 4 магистрали.	2022
кот. Новая 51, стр.1	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2031

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>Состав мероприятия</b>	<b>Год реализации</b>
кот. Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	Подключение потребителей к сетям от ЦТП-1А, ЦТП-2А НРТЭЦ	2021
кот. Новоселов, 17 «б»	Подключение потребителей к сетям от ЦТП-3К НРТЭЦ	2022
АТП Полевая, 35а, 35»б»	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2031
кот. Пугачева, 11а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП. Замена тепловых сетей до 2тк-189/7	2025
кот. Новоселов, 53а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2026
кот. пр-зд Васильевский, стр. 7а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	После 2034
Васильевская, 11 «б»; Д/сад № 21	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией ИТП в д/садах	2032
Затинная, 30б	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2031
Яхонтова, 6	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП. Строительство сетей от 2ТК-245.	2021
Ленина (Астраханская), 20а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2021
Введенская, 120а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2025
Кудрявцева, 50 (крышная)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ.	2025
Лесопарковая, 6а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2025
Радищева, 28 (полуподвал)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2021
Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2020
АТП Соборная пл., 15 (МОУ «Лицей № 4)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с установкой ИТП в подвале Лицея.	2025
1-ая Красная 22 б	Реконструкция котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования, переключение потребителей 1-я Красная 22в, с переключением потребителей от ведомственной котельной ЗАО «РЗСИ»	2031
№ 1 Белякова 20 а гарнизон Дягилево	Закрытие котельной № 1 Белякова 20 а и котельной № 3 Белякова 35, строительство новой котельной (35 Гкал/час), переключением потребителей от ведомственной котельной 360АР3	2023
№ 3 Белякова 35 гарнизон Дягилево	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую котельную Белякова 20	2023
кот. № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	Реконструкция котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования, подключение потребителей котельных Октябрьский гор., 41г и Октябрьский гор., 45	2026
кот. Октябрьский гор., 45	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	2026
кот. Октябрьский гор., 41г	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	2026
1-я Красная 22в	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую котельную 1-ая Красная 22 б	2031

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

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в настоящем документе не планируются.

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

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

Мероприятия по выводу из эксплуатации котельных МУП «РМПТС» в связи с переключением их потребителей на Ново-Рязанскую ТЭЦ и другие котельные подробно описаны выше в п. 6.6.

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

Существующие и перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети по источникам тепловой энергии представлены в таблице 6.9.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 6.9 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
Ново-Рязанская ТЭЦ	Город - 150/70 <sup>0</sup> С спрямление на нужды гвс 70 <sup>0</sup> С Промзона 150/70 <sup>0</sup> С срезка 130 <sup>0</sup> С, спрямление на нужды гвс 70 <sup>0</sup> С РНПТК 130/75 <sup>0</sup> С спрямление 105 <sup>0</sup> С	Город - 150/70 <sup>0</sup> С спрямление на нужды гвс 70 <sup>0</sup> С Промзона 150/70 <sup>0</sup> С срезка 130 <sup>0</sup> С, спрямление на нужды гвс 70 <sup>0</sup> С РНПТК 130/75 <sup>0</sup> С спрямление 105 <sup>0</sup> С
Дягилевская ТЭЦ	150/70 <sup>0</sup> С, срезка 115 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С	150/70 <sup>0</sup> С, срезка 115 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С
<b>Котельные</b>		
1-ая Железнодорожная, 60 стр.1	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
1-ая Красная, 18б	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
1-ая Красная, 22б	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
1-ая Красная, 22в	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
1-е Бутырки, 9	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 115 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 115 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С
4-ая Линия 2/1 №1	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
4-ая Линия 2/1 №2	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
9 р-н п. Борки, д.61б	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
№1 1-ый Тракторный проезд, 14	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 110 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 110 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С
№2 1-ый Тракторный проезд, 14	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 110 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 110 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С
№1 Белякова, 20а	115/70 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С	115/70 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С
№3 Белякова, 35	115/70 <sup>0</sup> С	115/70 <sup>0</sup> С
№3 Костычева, 3, стр.3	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 110 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 110 <sup>0</sup> С, спрямление 70 <sup>0</sup> С
Аллеяная, 56а (школа 30)	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
АТП Октябрьская, 63а	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
АТП Полевая, 35а, 35б	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
АТП Строителей, 17в	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
АТП Энергетическая, 1в	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Васильевская, 11бД/сад № 21	105/70 <sup>0</sup> С	105/70 <sup>0</sup> С
Васильевский проезд, 7а	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Введенская, 120а	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Владимирская, 32в (пос.Солотча)	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Высоковольтная, 33а (кв.148)	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца)	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Загородная, 4а	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Затинная, 30б	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Зубковой, 10е	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
ИИТ Чернобаевская, 1б	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
ИИТ Чапаева, 42а	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Керамзавода, 21а	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 115 <sup>0</sup> С,	130/70 <sup>0</sup> С, срезка 115 <sup>0</sup> С,
Крупской 26	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Кудрявцева, 50	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С
Лен. Комсомола, 108а	95/70 <sup>0</sup> С	95/70 <sup>0</sup> С

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник теплоснабжения</b>	<b>Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети</b>	<b>Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети</b>
Лен. Комсомола, 134/56	95/70°C	95/70°C
Лен. Комсомола, 76а	95/70°C	95/70°C
Ленина, 20а	95/70°C	95/70°C
Лесопарковая, 6а	95/70°C	95/70°C
Мервинская, 18 а	95/70°C	95/70°C
Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	95/70°C	95/70°C
Михайловское шоссе, 250а	95/70°C	95/70°C
Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	95/70°C	95/70°C
Московское шоссе, 6	130/70°C, срезка 115°C, спрямление 70°C	130/70°C, срезка 115°C, спрямление 70°C
Николодворянская, 18а, стр. 1	95/70°C	95/70°C
Новая 51, стр.1	95/70°C	95/70°C
Новоселов, 17 б	95/70°C	95/70°C
Новоселов, 53а	95/70°C	95/70°C
Октябрьский гор., 41г	130/70°C, спрямление 70°C	130/70°C, спрямление 70°C
Октябрьский гор., 45	95/70°C	95/70°C
Октябрьский городок, 7а стр.3	95/70°C	95/70°C
Остров пос., 15а	95/70°C	95/70°C
пос. Мехзавода, 10 стр.1	95/70°C	95/70°C
пос. Элеватор, 6а	95/70°C	95/70°C
Птицеводов, 3а	95/70°C	95/70°C
Пугачева, 11а (11/19)	95/70°C, 110/70°C	95/70°C, 110/70°C
Радищева, 28 (полуподвал)	95/70°C	95/70°C
р-н Солотча, 34К	95/70°C	95/70°C
Сенная, 3а	95/70°C	95/70°C
Соборная пл., 15 (МОУ «Лицей № 4)	95/70°C	95/70°C
Чапаева, 22а	95/70°C	95/70°C
Чкалова, 58	95/70°C	95/70°C
Шпалозавода пос., 7 (паровая)	105/80°C	105/80°C
Яхонтова, 6	130/70°C, спрямление 70°C	130/70°C, спрямление 70°C
«360 АРЗ», Забайкальская	110/70°C	110/70°C
другие ведомственные котельные	95/70°C	95/70°C

**6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с**

## **предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 2.

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

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

### **7.1 Общие положения**

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

С целью обеспечения возможности взаимной увязки проектов, разработанных в схеме теплоснабжения, и будущих инвестиционных программ теплоснабжающих организаций, формирование групп проектов по развитию системы транспорта теплоносителя при разработке схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года осуществлено:

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

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

- структура номера мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX»:
- *первые значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО/ТСО:*
- «001/1» – Зона ЕТО №1/ ПП «Дягилевская ТЭЦ» ПАО «КВАДРА»
- «001/2» – Зона ЕТО №1/ МУП «РМПТС»;
- «101» – Новые перспективные ЕТО
- «000» – в целом для города.
- *вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:*

- «.02» - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- *третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:*
- «.01» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.02» - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.03» -; подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.04» - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- «.05» - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- «.06» – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей
- подгруппа проектов новых насосных станций;
- «.07» - подгруппа проектов строительства и реконструкции насосных станций;
- «.08» - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.



## **7.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

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

## **7.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Подробное описание предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского образования под жилищную, комплексную или производственную застройку представлены в таблицах 7.1-7.5. Данные предложения отнесены к подгруппам проектов:

- новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне действия ПП «Дягилевская ТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб
Дягилевская ТЭЦ	3ТК-13а/1	ПП 510 2019	37	2022	80	Подземная бесканальная	ППУ	652
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-8/3-1	ПП 9 2020	53,7	2020	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 192
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-8/3-4	4ТК-8/3-6	29,1	2022	125	Подземная бесканальная	ППУ	622
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-8/3-5	ПП 11 2019	25,6	2020	100	Подземная бесканальная	ППУ	463
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-8/3-6	ПП 313 2021	82,1	2022	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 583
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-8/3-6	ПП 314 2022	29,9	2023	100	Подземная бесканальная	ППУ	603
Дягилевская ТЭЦ	ОТВ.-23510001	ПП 6 2024	47,2	2025	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 273
Дягилевская ТЭЦ	ТК-7381-1-11	ПП 400 2019	58,3	2022	50	Подземная бесканальная	ППУ	906
Дягилевская ТЭЦ	ПП-4ТК-8/3-1	ПП-4ТК-8/3-1а	24	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	696
Дягилевская ТЭЦ	ПП-4ТК-8/3-1а	ПП-4ТК-8/3-1б	48	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	1 392
Дягилевская ТЭЦ	ПП-4ТК-8/3-1б	ПП 602	28	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	812
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-8/3-2	ПП 613	108	2024	80	Подземная бесканальная	ППУ	2 066
Дягилевская ТЭЦ	1СТ-т.А	ПП 374	41	2025	100	Подземная бесканальная	ППУ	895
Дягилевская ТЭЦ	2ТК-211	ПП-2ТК-211/1	107	2020	250	Подземная бесканальная	ППУ	3 452
Дягилевская ТЭЦ	ПП-2ТК-211/5	ПП 378	19	2027	125	Подземная бесканальная	ППУ	500
Дягилевская ТЭЦ	ПП-2ТК-211/3	ПП-2ТК-211/4	43	2026	150	Подземная бесканальная	ППУ	1 213
Дягилевская ТЭЦ	ПП-2ТК-211/2	ПП-2ТК-211/3	38	2021	200	Подземная бесканальная	ППУ	1 057
Дягилевская ТЭЦ	ПП-2ТК-211/1	ПП-2ТК-211/2	52	2021	250	Подземная бесканальная	ППУ	1 748
Дягилевская ТЭЦ	ПП-2ТК-211/2	ПП 375	22	2024	150	Подземная бесканальная	ППУ	572
Дягилевская ТЭЦ	ПП-2ТК-211/3	ПП 376	23	2025	150	Подземная бесканальная	ППУ	623
Дягилевская ТЭЦ	ПП-2ТК-211/4	ПП 377	21	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	478
Дягилевская ТЭЦ	ТК-7423-5	ПП 390	119	2022	100	Подземная бесканальная	ППУ	2 298
Дягилевская ТЭЦ	ПП-3ТК-13а/1	ПП 397	66	2025	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 441
Дягилевская ТЭЦ	ТК-3345-0046	ПП 587 от	77	2023	125	Подземная бесканальная	ППУ	1 720
Дягилевская ТЭЦ	ТК-3345-0046 гвс	ПП 587 гвс	77	2023	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 549
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-УТ13	ПП 600	94	2023	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 726
Дягилевская ТЭЦ	ПП-3СТ-82/1	ПП 606	30	2022	100	Подземная бесканальная	ППУ	579
Дягилевская ТЭЦ	ПП-КВР-РПТП Гранит	ПП 607	196	2020	125	Подземная бесканальная	ППУ	3 873
Дягилевская ТЭЦ	3ТК-13а	ПП-3ТК-13а/1	31	2022	125	Подземная бесканальная	ППУ	665
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-УТ13/1	ПП 701 2023	62	2023	200	Подземная бесканальная	ППУ	1 873
Дягилевская ТЭЦ	2СТ-142	ПП 756 2023	95	2023	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 911
Дягилевская ТЭЦ	3СТ-114	ПП 757 2022	34	2022	50	Подземная бесканальная	ППУ	531
Дягилевская ТЭЦ	3ТК-14Б	ПП 758 2022	245	2022	70	Подземная бесканальная	ППУ	4 072
Дягилевская ТЭЦ	ПП-3ТК-13а/2	ПП 767 2023	92	2023	70	Подземная бесканальная	ППУ	1 593
<b>ИТОГО</b>								<b>46 625</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ПП «Дягилевская ТЭЦ» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.
Дягилевская ТЭЦ	4ПАВ-2Д	4ТК-2аД	251	2023	600	Подземная канальная	МВ	28 090
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-2аД	4ТК-3(рем 2004)	115	2023	600	Подземная канальная	МВ	12 870
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-3(рем 2004)	4ТК-3Д	40	2023	600	Подземная канальная	МВ	4 476
Дягилевская ТЭЦ	4ТК-8/4	ТК-7666-2	75,8	2024	200	Подземная канальная	МВ	3 780
Дягилевская ТЭЦ	ТК-7666-2	ОТВ.-22510001	85,1	2020	200	Подземная бесканальная	ППУ	2 498
<b>ИТОГО</b>								<b>51 714</b>

**Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «РМПТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
1-Бутырки,9	ОТВ.-37360040	ПП_519_2020	5	2021	80	Подземная канальная	ППМИИ	15	172	186
Белякова,20а-кот.№1	СТ-0827-т.4	ТК-0827-т.5	609	2022	150	Подземная канальная	ППМИИ	2 328	27 287	29 615
Белякова,20а-кот.№1	ТК-0827-т.5	ПП_310_2021	49	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	169	1 976	2 145
Белякова,20а-кот.№1	ТК-0827-т.5	ПП_311_2023	11	2024	100	Подземная канальная	ППМИИ	41	482	523
ИЦТП-3-3-Тракт.пр,7а	ТУО.-44320161	ПП_531_2019	4	2020	50	Подземная канальная	ППМИИ	10	123	133
ИЦТП-3-Бутырки,2а	ТК-0227-2ц-3(16)	ПП_408_2020_от	44	2021	50	Подземная канальная	ППМИИ	120	1 410	1 530
ИЦТП-Подг,4а(Есен36),ЦТПГ-Подг,4а(Есен36)	СТ-0223-т.В	ПП_323_2021_гвс	30	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	103	1 210	1 313
ИЦТП-Подг,4а(Есен36),ЦТПГ-Подг,4а(Есен36)	СТ-0223-т.В	ПП_323_2021_от	36	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	124	1 452	1 576
Котельная 1,Котельная 2,Котельная 2А,Котельная 3	ОТВ.-47330027	ПП_429_2022	375	2022	150	Подземная канальная	ППМИИ	1 434	16 802	18 236
Котельная 1,Котельная 2,Котельная 2А,Котельная 3	ТК-0003-1	ПП_114_2019	110	2020	80	Подземная канальная	ППМИИ	304	3 623	3 927

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Котельная 1, Котельная 2, Котельная 2А, Котельная 3	TK-0003-55А	ПП_430_2019	56	2021	100	Подземная канальная	ППМИИ	182	2 168	2 350
Московское ш,6	СТ-0812-13	ПП_498_2025	30	2026	125	Подземная канальная	ППМИИ	126	1 479	1 605
Московское ш,6	СТ-0812-13	ПП_499_2027	60	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	234	2 742	2 976
Московское ш,6	СТ-0812-т.?	TK-0812-12	82	2021	200	Подземная канальная	ППМИИ	343	4 025	4 369
Московское ш,6	TK-0812-1	ПП_507_2029	229	2030	125	Подземная канальная	ППМИИ	1 135	13 298	14 432
Московское ш,6	TK-0812-10	TK-0812-18	68	2024	300	Подземная канальная	ППМИИ	381	4 466	4 847
Московское ш,6	TK-0812-12	ПП_422_2020	26	2021	80	Подземная канальная	ППМИИ	76	892	968
Московское ш,6	TK-0812-12	СТ-0812-13	54	2026	125	Подземная канальная	ППМИИ	227	2 662	2 889
Московское ш,6	TK-0812-12	TK-0812-14	98	2027	150	Подземная канальная	ППМИИ	460	5 388	5 848
Московское ш,6	TK-0812-14	ПП_295_2026	6	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	25	297	322
Московское ш,6	TK-0812-14	ПП_296_2027	91	2028	100	Подземная канальная	ППМИИ	400	4 692	5 092
Московское ш,6	TK-0812-15	TK-0812-16	108	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	420	4 925	5 345
Московское ш,6	TK-0812-16	ПП_502_2024	48	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	166	1 940	2 106
Московское ш,6	TK-0812-16	TK-0812-17	69	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	291	3 415	3 706
Московское ш,6	TK-0812-17	ПП_500_2026	110	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	412	4 825	5 237
Московское ш,6	TK-0812-17	ПП_501_2027	6	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	23	274	298
Московское ш,6	TK-0812-18	TK-0812-19	105	2024	200	Подземная канальная	ППМИИ	497	5 828	6 325
Московское ш,6	TK-0812-18	TK-0812-22	178	2028	250	Подземная канальная	ППМИИ	1 124	13 171	14 295
Московское ш,6	TK-0812-19	ПП_508_2028	30	2029	125	Подземная канальная	ППМИИ	143	1 672	1 815
Московское ш,6	TK-0812-19	TK-0812-20	32	2024	200	Подземная канальная	ППМИИ	152	1 776	1 928
Московское ш,6	TK-0812-2	ПП_509_2028	54	2029	100	Подземная канальная	ППМИИ	247	2 901	3 148
Московское ш,6	TK-0812-20	ПП_294_2025	32	2026	150	Подземная канальная	ППМИИ	144	1 689	1 833
Московское ш,6	TK-0812-20	TK-0812-21	22	2024	150	Подземная канальная	ППМИИ	91	1 070	1 161
Московское ш,6	TK-0812-21	ПП_292_2023	24	2024	125	Подземная канальная	ППМИИ	93	1 090	1 183
Московское ш,6	TK-0812-21	ПП_293_2024	62	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	250	2 934	3 184
Московское ш,6	TK-0812-22	ПП_298_2029	49	2030	125	Подземная канальная	ППМИИ	243	2 845	3 088
Московское ш,6	TK-0812-22	TK-0812-23	107	2028	250	Подземная канальная	ППМИИ	676	7 917	8 593
Московское ш,6	TK-0812-23	ПП_503_2027	19	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	74	868	942
Московское ш,6	TK-0812-23	TK-0812-24	47	2029	200	Подземная канальная	ППМИИ	273	3 201	3 474
Московское ш,6	TK-0812-24	ПП_504_2028	58	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	236	2 761	2 997
Московское ш,6	TK-0812-24	ПП_505_2028	70	2029	125	Подземная канальная	ППМИИ	333	3 902	4 235
Московское ш,6	TK-0812-24	TK-0812-25	99	2030	200	Подземная канальная	ППМИИ	599	7 024	7 623
Московское ш,6	TK-0812-25	ПП_506_2029	292	2030	100	Подземная канальная	ППМИИ	1 394	16 340	17 734
Московское ш,6	TK-0812-25	TK-0812-26	90	2031	200	Подземная канальная	ППМИИ	568	6 652	7 219
Московское ш,6	TK-0812-26	ПП_299_2030	67	2031	125	Подземная канальная	ППМИИ	346	4 053	4 399
Московское ш,6	TK-0812-26	TK-0812-27	12	2032	150	Подземная канальная	ППМИИ	69	810	879
Московское ш,6	TK-0812-27	ПП_300_2031	49	2032	125	Подземная канальная	ППМИИ	263	3 088	3 352
Московское ш,6	TK-0812-27	ПП_301_2032	11	2033	125	Подземная канальная	ППМИИ	62	722	784
Московское ш,6	TK-0812-8	ПП_405_2018	64	2020	100	Подземная канальная	ППМИИ	200	2 347	2 546

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Московское ш,6	ТК-0812-9	ПП_297_2028	56	2026	100	Подземная канальная	ППМИИ	227	2 660	2 887
Новоселов,53а-г	ТК-0813-5	ПП_413_2020_гвс	152	2021	80	Подземная канальная	ППМИИ	445	5 216	5 661
Новоселов,53а-г	Новая БМК по ул. Новосёлов ТК-3	ПП_413_2020_от	156	2021	100	Подземная канальная	ППМИИ	515	6 040	6 555
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/10	2ТК-189/11	96	2024	125	Подземная канальная	ППМИИ	372	4 361	4 733
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/10	2ТК-189/13	180	2023	200	Подземная канальная	ППМИИ	818	9 590	10 408
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/10	ПП_228_2023	27	2024	80	Подземная канальная	ППМИИ	89	1 048	1 137
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/11	2ТК-189/12	109	2024	100	Подземная канальная	ППМИИ	407	4 772	5 179
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/11	ПП_231_2024	33	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	114	1 334	1 448
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/11	ПП_468_2023	47	2024	50	Подземная канальная	ППМИИ	145	1 702	1 848
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/12	ПП_229_2023	58	2024	80	Подземная канальная	ППМИИ	192	2 250	2 442
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/12	ПП_230_2023	13	2024	80	Подземная канальная	ППМИИ	43	504	547
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/13	2ТК-189/14	46	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	146	1 713	1 859
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/13	2ТК-189/15	147	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	527	6 177	6 704
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/13	2ТК-189/16	155	2023	150	Подземная канальная	ППМИИ	617	7 235	7 852
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/13	ПП_226_2023	83	2024	100	Подземная канальная	ППМИИ	310	3 633	3 943
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/14	ПП_227_2023	30	2024	80	Подземная канальная	ППМИИ	99	1 164	1 263
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/14	ПП_467_2022	18	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	57	670	728
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/15	ПП_225_2022	19	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	68	798	867
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/16	2ТК-189/16а	9	2023	125	Подземная канальная	ППМИИ	33	392	426
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/16	2ТК-189/17	171	2028	100	Подземная канальная	ППМИИ	752	8 817	9 569
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/16	ПП_223_2022	55	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	197	2 311	2 508
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/16а	ПП_222_2022	24	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	76	894	970
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/16а	ПП_224_2022	41	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	147	1 723	1 870
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/17	ПП_472_2027	47	2028	100	Подземная канальная	ППМИИ	207	2 423	2 630
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-1	2ТК-189/5-2	32	2023	250	Подземная канальная	ППМИИ	165	1 930	2 094
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-10	2ТК-189/5-11	14	2026	125	Подземная канальная	ППМИИ	59	690	749
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-10	2ТК-189/5-13	12	2028	125	Подземная канальная	ППМИИ	55	642	697
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-10	2ТК-189/5-14	158	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	667	7 820	8 487
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-11	2ТК-189/5-12	39	2026	100	Подземная канальная	ППМИИ	158	1 853	2 011
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-11	ПП_255_2028	35	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	142	1 666	1 808
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-11	ПП_257_2028	16	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	65	762	827
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-12	ПП_256_2028	58	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	220	2 578	2 798
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-12	ПП_258_2028	36	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	137	1 600	1 737
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-12	ПП_470_2025	90	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	302	3 538	3 840
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-13	ПП_252_2027	113	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	441	5 164	5 604
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-13	ПП_253_2027	25	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	97	1 142	1 240
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-13	ПП_254_2028	33	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	134	1 571	1 705
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-14	ПП_259_2028	51	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	207	2 428	2 635
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-14	ПП_260_2028	21	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	85	1 000	1 085
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-14	ПП_471_2026	103	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	386	4 518	4 904

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-15	2ТК189/5-16	148	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	649	7 601	8 250
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-15	ПП_246_2026	11	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	41	483	524
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-15	ПП_247_2026	33	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	124	1 448	1 571
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-15	ПП_248_2027	113	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	441	5 164	5 604
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК189/5-16	ПП_473_2026	18	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	76	891	967
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК189/5-16	ПП_474_2028	84	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	341	3 999	4 340
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-2	2ТК-189/5-4	72	2023	250	Подземная канальная	ППМИИ	370	4 342	4 712
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-2	2ТК-189/6-3	27	2026	125	Подземная канальная	ППМИИ	114	1 331	1 445
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-2	ПП_240_2025	64	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	230	2 695	2 925
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-4	2ТК-189/5-5	27	2023	125	Подземная канальная	ППМИИ	100	1 177	1 278
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-4	2ТК-189/5-7	81	2026	200	Подземная канальная	ППМИИ	416	4 879	5 295
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-5	2ТК-189/5-6	35	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	153	1 798	1 951
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-5	ПП_469_2024	22	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	65	765	830
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-6	ПП_243_2026	44	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	165	1 930	2 095
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-6	ПП_244_2026	6	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	22	263	286
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-6	ПП_245_2026	60	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	225	2 632	2 856
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-7	2ТК-189/5-15	66	2027	150	Подземная канальная	ППМИИ	310	3 629	3 938
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-7	2ТК-189/5-8	30	2026	200	Подземная канальная	ППМИИ	154	1 807	1 961
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-8	2ТК-189/5-10	201	2026	200	Подземная канальная	ППМИИ	1 033	12 107	13 140
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-8	2ТК-189/5-9	33	2028	125	Подземная канальная	ППМИИ	151	1 766	1 916
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-9	ПП_249_2027	11	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	43	503	546
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-9	ПП_250_2027	52	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	203	2 376	2 579
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/5-9	ПП_251_2027	32	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	125	1 462	1 587
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/6-3	ПП_239_2025	22	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	79	926	1 005
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/6-3	ПП_241_2025	41	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	147	1 726	1 874
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/6-3	ПП_242_2026	106	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	397	4 650	5 046
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/7-1	2ТК-189/8	95	2023	250	Подземная канальная	ППМИИ	489	5 729	6 218
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/8	2ТК-189/10	24	2023	250	Подземная канальная	ППМИИ	123	1 447	1 571
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/8	2ТК-189/9	75	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	303	3 549	3 852
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/9	2ТК-189/9-1	112	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	436	5 108	5 543
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/9	2ТК-189/9а	23	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	89	1 049	1 138
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/9-1	ПП_234_2024	32	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	110	1 293	1 404
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/9-1	ПП_235_2024	20	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	69	808	877
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/9а	ПП_232_2024	27	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	93	1 091	1 184
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-189/9а	ПП_233_2024	21	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	72	849	921
Ново-Рязанская ТЭЦ	3NR-241/4	3ТК-241/5	15	2022	80	Подземная канальная	ППМИИ	46	536	582
Ново-Рязанская ТЭЦ	3NR-241/4	ПП_161_2022	17	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	54	633	687
Ново-Рязанская ТЭЦ	3ПК-18/2-1	ПП_548_2019	11	2021	32	Подземная канальная	ППМИИ	28	331	359
Ново-Рязанская ТЭЦ	3СТ-350	3ТК-350/1	520	2024	200	Подземная канальная	ППМИИ	2 462	28 860	31 323
Ново-Рязанская ТЭЦ	3ТК-241	3ТК-241/1а	299	2022	300	Подземная канальная	ППМИИ	1 544	18 092	19 636
Ново-Рязанская ТЭЦ	3ТК-241/1	3ТК-241/2	207	2023	200	Подземная канальная	ППМИИ	941	11 028	11 969



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1	ЗТК-241/3	140	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	482	5 647	6 129
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1	ЗТК-241/8	66	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	210	2 458	2 668
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1	ПП 478 2023	31	2024	150	Подземная канальная	ППМИИ	129	1 507	1 636
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/10	ПП 442 2022	20	2023	32	Подземная канальная	ППМИИ	56	653	709
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/10	ПП 443 2023	17	2024	32	Подземная канальная	ППМИИ	49	578	627
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1а	ЗТК-241/1а-1	47	2022	250	Подземная канальная	ППМИИ	232	2 721	2 953
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1а	ЗТК-241/16	69	2022	125	Подземная канальная	ППМИИ	246	2 888	3 135
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1а-1	ЗТК-241/1	132	2022	250	Подземная канальная	ППМИИ	652	7 641	8 293
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1а-1	ЗТК-241/1а-2	35	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	142	1 666	1 808
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1а-1	ЗТК-241/1а-3	6	2029	100	Подземная канальная	ППМИИ	27	322	350
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1а-2	ОТВ.-45330037	10	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	41	476	517
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1а-2	ОТВ.-45330038	14	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	57	666	723
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1а-3	ОТВ.-45330034	11	2029	100	Подземная канальная	ППМИИ	50	591	641
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/1а-3	ОТВ.-45330035	14	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	57	666	723
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/16	ОТВ.-45330025	44	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	151	1 775	1 926
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/16	ОТВ.-45330028	63	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	217	2 541	2 758
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/2	ЗТК-241/4	30	2023	150	Подземная канальная	ППМИИ	119	1 400	1 520
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/2	ЗТК-241/2а	157	2026	150	Подземная канальная	ППМИИ	707	8 286	8 992
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/3	ЗNR-241/4	25	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	86	1 008	1 094
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/3	ПП 445 2025	66	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	221	2 595	2 816
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/4	ЗТК-241/6	75	2023	125	Подземная канальная	ППМИИ	279	3 270	3 549
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/4	ОТВ.-46330002	10	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	39	456	495
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/4	ПП 163 2024	36	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	124	1 455	1 579
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/5	ОТВ.-45340017	37	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	118	1 378	1 496
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/5	ПП 441 2021	20	2022	32	Подземная канальная	ППМИИ	53	627	680
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/6	ЗТК-241/7	44	2023	125	Подземная канальная	ППМИИ	164	1 919	2 082
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/6	ПП 444 2024	25	2025	32	Подземная канальная	ППМИИ	76	886	961
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/7	ОТВ.-46330008	21	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	75	882	958
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/7	ОТВ.-46330013	16	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	55	645	700
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/8	ЗТК-241/9	50	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	159	1 862	2 021
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/8	ПП 447 2026	6	2027	32	Подземная канальная	ППМИИ	20	231	250
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/9	ЗТК-241/10	38	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	113	1 321	1 434
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-241/9	ПП 162 2023	20	2024	80	Подземная канальная	ППМИИ	66	776	842
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-349/1	ПП 482 2027	81	2028	50	Подземная канальная	ППМИИ	295	3 456	3 751
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-349-2	ПП 479 2024	31	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	100	1 170	1 270
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-349-2	ПП 481 2026	43	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	182	2 128	2 310
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-349-3	ПП 269 2024	14	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	57	663	719
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-349-3	ПП 480 2024	71	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	229	2 679	2 908
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-350/2	ПП 418 2024	34	2025	200	Подземная канальная	ППМИИ	168	1 966	2 134
Ново-Рязанская ТЭЦ	4СТ-658(792)	ОТВ.-50280005	35	2020	80	Подземная канальная	ППМИИ	97	1 153	1 250
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/10	4ТК-608/11	266	2025	300	Подземная канальная	ППМИИ	1 553	18 198	19 751

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/10	ПП_431_2024	149	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	514	6 022	6 536
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/11	4ТК-608/12	135	2025	300	Подземная канальная	ППМИИ	788	9 236	10 024
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/12	4ТК-608/13	43	2025	300	Подземная канальная	ППМИИ	251	2 942	3 193
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/12	ПП_433_2023	34	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	132	1 551	1 683
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/13	4ТК-608/14	104	2025	300	Подземная канальная	ППМИИ	607	7 115	7 722
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/13	ПП_118_2022	110	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	475	5 572	6 048
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/14	4ТК-608/15	108	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	467	5 471	5 938
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/14	4ТК-608/18	144	2025	250	Подземная канальная	ППМИИ	804	9 424	10 228
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/15	4ТК-608/16	17	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	73	861	935
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/15	ПП_435_2025	251	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	902	10 569	11 470
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/16	4ТК-608/17	57	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	230	2 697	2 928
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/16	ПП_119_2023	10	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	40	473	514
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/17	ПП_120_2023	37	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	149	1 751	1 900
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/17	ПП_434_2023	35	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	113	1 321	1 433
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/18	4ТК-608/19	122	2025	250	Подземная канальная	ППМИИ	681	7 984	8 666
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/18	4ТК-608/22	107	2026	125	Подземная канальная	ППМИИ	450	5 275	5 725
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/19	4ТК-608/19-а	22	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	95	1 114	1 210
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/19	4ТК-608/23	55	2023	200	Подземная канальная	ППМИИ	250	2 930	3 180
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/19-а	4ТК-608/20	25	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	108	1 266	1 375
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/19-а	ПП_122_2024	32	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	125	1 459	1 584
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/20	4ТК-608/21	38	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	164	1 925	2 089
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/20	ПП_126_2025	13	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	47	547	594
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/21	4ТК608/28	34	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	137	1 609	1 746
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/21	ПП_439_2026	34	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	127	1 491	1 619
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/22	ПП_127_2025	35	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	126	1 474	1 599
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/22	ПП_130_2026	109	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	460	5 395	5 855
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/23	4ТК-608/24	140	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	605	7 092	7 697
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/23	ПП_432_2024	33	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	143	1 672	1 814
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/23	ПП_436_2022	17	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	59	687	746
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/24	4ТК-608/25	58	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	226	2 645	2 871
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/24	4ТК-608/26	34	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	147	1 722	1 869
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/25	ПП_124_2024	16	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	62	730	792
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/26	4ТК-608/27	61	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	246	2 887	3 133
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/26	ПП_121_2023	22	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	76	889	965
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/27	ПП_123_2024	16	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	55	647	702
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/27	ПП_128_2026	81	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	303	3 553	3 856
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/27	ПП_438_2026	12	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	45	526	571
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК608/28	ПП_125_2024	11	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	38	445	483
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК608/28	ПП_129_2026	113	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	477	5 593	6 070
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК608/28	ПП_437_2023	71	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	245	2 870	3 115
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/3а	4ТК-608/7	470	2025	400	Подземная канальная	ППМИИ	3 313	38 823	42 135



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/6-1	ПП_325_2022	15	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	54	630	684
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/7	4ТК-608/8	197	2023	400	Подземная канальная	ППМИИ	1 279	14 994	16 273
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/7	ПП_415_2022	55	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	238	2 786	3 024
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/8	4ТК-608/9	255	2023	400	Подземная канальная	ППМИИ	1 656	19 408	21 064
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/8	ПП_440_2023	293	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	1 010	11 842	12 853
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/9	4ТК-608/10	143	2025	300	Подземная канальная	ППМИИ	835	9 783	10 618
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-658-2	ПП_416_2021	92	2022	125	Подземная канальная	ППМИИ	329	3 851	4 179
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-6а/5	ПП_412_2020	262	2021	80	Подземная канальная	ППМИИ	767	8 991	9 758
Ново-Рязанская ТЭЦ	5СТ-526/13(опуск)	ПП_315_2022	17	2023	150	Подземная канальная	ППМИИ	68	794	861
Ново-Рязанская ТЭЦ	6СТ-2/5а	ПП_268_2024	85	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	331	3 876	4 207
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-33250003	ПП_518_2019	1	2020	32	Подземная канальная	ППМИИ	2	29	31
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-39320001/а	ПП_569_2019	38	2021	125	Подземная канальная	ППМИИ	128	1 527	1 655
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-42280189	ПП_238_2022	22	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	79	924	1 003
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-43290147	ОТВ.-43290176	29	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	104	1 221	1 325
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-43290176	ПП_476_2025	2	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	7	84	91
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330025	ОТВ.-45330026	33	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	114	1 331	1 445
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330025	ПП_136_2022	6	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	18	209	226
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330026	ОТВ.-45330027	21	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	62	726	788
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330026	ПП_137_2023	5	2024	80	Подземная канальная	ППМИИ	17	194	211
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330027	ПП_134_2021	20	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	57	668	724
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330027	ПП_135_2021	7	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	20	234	254
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330028	ОТВ.-45330029	28	2022	80	Подземная канальная	ППМИИ	85	1 001	1 086
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330028	ПП_131_2022	5	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	15	174	189
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330029	ПП_132_2021	4	2024	50	Подземная канальная	ППМИИ	12	145	157
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330029	ПП_133_2023	34	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	100	1 175	1 275
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330030	ОТВ.-45330031	12	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	49	571	620
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330030	ПП_186_2028	4	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	15	178	193
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330030	ПП_446_2023	93	2024	50	Подземная канальная	ППМИИ	287	3 369	3 656
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330031	ОТВ.-45330032	20	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	81	952	1 033
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330031	ПП_187_2028	4	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	15	178	193
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330032	ОТВ.-45330033	24	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	97	1 143	1 240
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330032	ПП_188_2028	4	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	15	178	193
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330033	ОТВ.-45330034	15	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	61	714	775
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330033	ПП_189_2028	3	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	11	133	145
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330034	ПП_190_2028	3	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	11	133	145
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330035	ОТВ.-45330036	16	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	65	762	827
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330035	ПП_191_2028	3	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	11	133	145
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330036	ПП_192_2028	4	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	15	178	193
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330036	ПП_193_2028	19	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	72	844	917
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330037	ПП_197_2028	11	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	42	489	531
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330037	ПП_198_2028	30	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	114	1 333	1 447

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330038	ОТВ.-45330039	21	2029	80	Подземная канальная	ППМИИ	85	1 000	1 085
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330038	ПП_196_2028	10	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	38	444	482
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330039	ПП_194_2028	16	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	61	711	772
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330039	ПП_195_2028	9	2029	50	Подземная канальная	ППМИИ	34	400	434
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330040	ОТВ.-45330041	18	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	76	891	967
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330040	ПП_178_2026	10	2027	50	Подземная канальная	ППМИИ	35	410	444
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330041	ОТВ.-45330042	21	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	89	1 039	1 128
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330041	ПП_179_2026	10	2027	50	Подземная канальная	ППМИИ	35	410	444
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330042	ОТВ.-45330043	41	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	160	1 874	2 033
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330042	ПП_180_2026	10	2027	50	Подземная канальная	ППМИИ	35	410	444
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330043	ОТВ.-45330044	10	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	39	457	496
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330043	ПП_181_2027	9	2028	50	Подземная канальная	ППМИИ	33	384	417
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330044	ОТВ.-45330045	15	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	58	685	744
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330044	ПП_182_2027	7	2028	50	Подземная канальная	ППМИИ	25	299	324
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330045	ОТВ.-45330046	22	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	86	1 005	1 091
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330045	ПП_183_2027	9	2028	50	Подземная канальная	ППМИИ	33	384	417
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330046	ПП_184_2027	8	2028	50	Подземная канальная	ППМИИ	29	341	370
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45330046	ПП_185_2027	35	2028	50	Подземная канальная	ППМИИ	127	1 493	1 621
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45340017	ОТВ.-45340018	28	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	89	1 043	1 132
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45340017	ПП_152_2022	5	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	15	174	189
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45340018	ОТВ.-45340019	23	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	68	800	868
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45340018	ПП_151_2022	3	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	9	104	113
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45340019	ОТВ.-45340020	13	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	39	452	491
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45340019	ПП_150_2022	3	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	9	104	113
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-45340020	ПП_149_2022	5	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	15	174	189
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330002	ОТВ.-46330003	34	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	117	1 374	1 491
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330002	ОТВ.-46330004	47	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	183	2 143	2 326
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330002	ПП_158_2024	6	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	19	226	246
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330003	ПП_159_2024	7	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	23	264	287
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330003	ПП_160_2024	41	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	132	1 547	1 679
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330004	ОТВ.-46330005	31	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	107	1 253	1 360
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330004	ПП_157_2024	7	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	23	264	287
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330005	ОТВ.-46330006	52	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	179	2 102	2 281
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330005	ПП_156_2024	7	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	23	264	287
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330006	ОТВ.-46330007	20	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	69	808	877
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330006	ПП_155_2024	7	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	23	264	287
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330007	ПП_153_2024	26	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	84	981	1 065
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330007	ПП_154_2024	8	2025	50	Подземная канальная	ППМИИ	26	302	328
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330008	ОТВ.-46330009	20	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	64	745	808
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330009	ОТВ.-46330010	16	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	51	596	647
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330009	ПП_141_2022	4	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	12	139	151

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330010	ОТВ.-46330011	21	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	67	782	849
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330010	ПП_140_2022	6	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	18	209	226
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330011	ОТВ.-46330012	17	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	50	591	642
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330011	ПП_139_2022	5	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	15	174	189
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330012	ПП_138_2022	6	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	18	209	226
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330013	ОТВ.-46330014	22	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	76	887	963
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330013	ПП_143_2023	3	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	9	100	109
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330014	ОТВ.-46330015	30	2022	80	Подземная канальная	ППМИИ	92	1 072	1 164
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330014	ПП_144_2023	4	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	11	134	145
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330015	ОТВ.-46330016	22	2022	80	Подземная канальная	ППМИИ	67	786	854
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330015	ПП_145_2023	1	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	3	33	36
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330016	ОТВ.-46330017	25	2022	80	Подземная канальная	ППМИИ	76	894	970
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330016	ПП_146_2023	1	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	3	33	36
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330017	ПП_147_2023	2	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	6	67	72
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330017	ПП_148_2023	18	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	51	601	652
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330018	ОТВ.-46330019	8	2026	100	Подземная канальная	ППМИИ	32	380	412
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330018	ПП_172_2025	5	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	17	197	213
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330019	ОТВ.-46330020	20	2026	100	Подземная канальная	ППМИИ	81	950	1 031
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330019	ПП_171_2025	5	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	17	197	213
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330020	ОТВ.-46330021	14	2026	100	Подземная канальная	ППМИИ	57	665	722
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330020	ПП_170_2025	5	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	17	197	213
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330021	ОТВ.-46330022	37	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	133	1 558	1 691
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330021	ПП_169_2025	6	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	20	236	256
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330022	ОТВ.-46330023	18	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	65	758	823
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330022	ПП_168_2025	5	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	17	197	213
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330023	ОТВ.-46330024	25	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	90	1 053	1 142
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330023	ПП_167_2025	6	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	20	236	256
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330024	ОТВ.-46330025	18	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	65	758	823
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330024	ПП_166_2025	4	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	13	157	171
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330025	ПП_164_2025	24	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	81	943	1 024
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330025	ПП_165_2025	8	2026	50	Подземная канальная	ППМИИ	27	314	341
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330027	ОТВ.-46330028	20	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	88	1 027	1 115
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330027	ПП_173_2026	7	2027	50	Подземная канальная	ППМИИ	24	287	311
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330028	ОТВ.-46330029	34	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	149	1 746	1 895
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330028	ПП_174_2026	7	2027	50	Подземная канальная	ППМИИ	24	287	311
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330029	ОТВ.-46330030	18	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	76	891	967
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330029	ПП_175_2026	9	2027	50	Подземная канальная	ППМИИ	31	369	400
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330030	ОТВ.-46330031	19	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	80	940	1 021
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330030	ПП_176_2026	8	2027	50	Подземная канальная	ППМИИ	28	328	356
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330031	ОТВ.-45330040	25	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	106	1 237	1 343
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-46330031	ПП_177_2026	7	2027	50	Подземная канальная	ППМИИ	24	287	311

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-50280005	ОТВ.-50280006	53	2020	50	Подземная канальная	ППМИИ	137	1 630	1 767
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-50280005	ПП_557_2019	5	2020	32	Подземная канальная	ППМИИ	12	144	156
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-50280006	ПП_559_2019	4	2020	32	Подземная канальная	ППМИИ	10	115	125
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-50280006	ПП_560_2019	69	2020	50	Подземная канальная	ППМИИ	178	2 122	2 300
Ново-Рязанская ТЭЦ	СТ-7278-т.1	ПП_303_2022	96	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	344	4 034	4 378
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-1-118	ПП_466_2022	9	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	29	335	364
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-1-118	ТК-1-119	48	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	187	2 189	2 376
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-1-119	ПП_220_2024	7	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	24	283	307
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-1-119	ПП_221_2025	47	2026	80	Подземная канальная	ППМИИ	169	1 979	2 148
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-241/2а	ОТВ.-46330018	21	2026	100	Подземная канальная	ППМИИ	85	998	1 083
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-241/2а	ОТВ.-46330027	20	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	88	1 027	1 115
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-10	ПП_324_2023	550	2024	200	Подземная канальная	ППМИИ	2 605	30 525	33 130
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-10	ТК-256/2-11	90	2024	200	Подземная канальная	ППМИИ	426	4 995	5 421
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-11	ПП_31_2023	32	2024	125	Подземная канальная	ППМИИ	124	1 454	1 578
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-11	ПП_34_2026	27	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	118	1 387	1 505
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-11	ТК-256/2-12	148	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	640	7 497	8 137
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-12	ПП_32_2024	28	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	113	1 325	1 438
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-12	ПП_33_2025	81	2026	125	Подземная канальная	ППМИИ	341	3 993	4 334
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-4	ПП_25_2021	47	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	172	2 021	2 194
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-5	ПП_27_2022	65	2023	150	Подземная канальная	ППМИИ	259	3 034	3 293
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-6	ТК-256/2-10	156	2024	250	Подземная канальная	ППМИИ	836	9 800	10 636
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-7	ПП_28_2020	41	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	150	1 763	1 914
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-8	ТК-256/2-9	33	2022	150	Подземная канальная	ППМИИ	126	1 479	1 605
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-9	ПП_29_2021	12	2022	125	Подземная канальная	ППМИИ	43	502	545
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-256/2-9	ПП_30_2022	73	2023	125	Подземная канальная	ППМИИ	272	3 183	3 455
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-268/1-3	ПП_266_2028	21	2029	150	Подземная канальная	ППМИИ	107	1 253	1 360
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-268/1-3	ТК-268/1-4	75	2026	200	Подземная канальная	ППМИИ	385	4 518	4 903
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-268/1-3	ТК-268/1-6	72	2024	200	Подземная канальная	ППМИИ	341	3 996	4 337
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-268/1-4	ПП_265_2027	4	2028	150	Подземная канальная	ППМИИ	20	229	249
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-268/1-4	ТК-268/1-5	71	2026	200	Подземная канальная	ППМИИ	365	4 277	4 641
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-268/1-5	ПП_263_2025	24	2026	150	Подземная канальная	ППМИИ	108	1 267	1 375
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-268/1-5	ПП_264_2026	72	2027	150	Подземная канальная	ППМИИ	338	3 958	4 296
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-268/1-6	ПП_261_2023	30	2024	150	Подземная канальная	ППМИИ	124	1 459	1 583
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-268/1-6	ПП_262_2024	83	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	359	4 205	4 563
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-3/1	ПП_199_2024	24	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	93	1 094	1 188
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7330-9-88	ПП_267_2023	52	2024	150	Подземная канальная	ППМИИ	216	2 529	2 744
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7342-2	ПП_554_2020	54	2021	100	Подземная канальная	ППМИИ	178	2 091	2 269
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7344-268/1-2	ТК-268/1-3	77	2024	300	Подземная канальная	ППМИИ	431	5 057	5 488
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7347-3-66	ПП_16_2020	100	2021	80	Подземная канальная	ППМИИ	293	3 432	3 724
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7455-1-117	ТК-1-118	34	2023	125	Подземная канальная	ППМИИ	127	1 483	1 609
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7458-2-38	ПП_544_2020	348	2021	125	Подземная канальная	ППМИИ	1 193	13 982	15 175



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7474-УТ1	ПП_317_2019	35	2020	125	Подземная канальная	ППМИИ	113	1 350	1 463
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7474-УТ-5	ПП_555_2022	542	2023	200	Подземная канальная	ППМИИ	2 464	28 875	31 339
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7491-1А	ПП_475_2024	44	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	152	1 778	1 930
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7573-УТ-2	ПП_515_2019	52	2022	80	Подземная канальная	ППМИИ	156	1 859	2 015
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-1	ПП_488_2025	37	2026	100	Подземная канальная	ППМИИ	150	1 758	1 908
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-10	ПП_486_2022	39	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	124	1 452	1 576
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-12	ПП_270_2025	42	2026	125	Подземная канальная	ППМИИ	177	2 071	2 247
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-12	ТК-7598-13	42	2024	200	Подземная канальная	ППМИИ	199	2 331	2 530
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-13	ПП_271_2026	17	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	72	841	913
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-13	ТК-7598-14	44	2024	150	Подземная канальная	ППМИИ	183	2 140	2 322
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-14	ПП_83_2020	38	2024	125	Подземная канальная	ППМИИ	147	1 726	1 873
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-14	ТК-7598-15	70	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	307	3 595	3 902
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-15	ПП_272_2026	71	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	266	3 114	3 380
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-15	ПП_273_2027	36	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	140	1 645	1 785
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-15	ПП_274_2027	118	2028	80	Подземная канальная	ППМИИ	460	5 392	5 852
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-5	ТК-7598-5/1	78	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	264	3 146	3 410
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-5/1	ПП_84_2019	19	2022	80	Подземная канальная	ППМИИ	57	679	736
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-5/1	ПП_85_2021	73	2022	80	Подземная канальная	ППМИИ	223	2 610	2 832
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-6	ПП_489_2026	18	2027	80	Подземная канальная	ППМИИ	67	790	857
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-9	ТК-7598-12	59	2024	200	Подземная канальная	ППМИИ	279	3 275	3 554
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7598-УТ2	ПП_487_2023	27	2024	100	Подземная канальная	ППМИИ	101	1 182	1 283
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-УТ-10	ТК-УТ-11	187	2022	150	Подземная канальная	ППМИИ	715	8 379	9 094
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-УТ-11	ПП_320_2021	38	2022	125	Подземная канальная	ППМИИ	136	1 591	1 726
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-УТ-11	ПП_321_2022	23	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	82	966	1 049
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-УТ-11	ПП_322_2024	162	2025	100	Подземная канальная	ППМИИ	630	7 388	8 018
ЦТПГ-3-Бутырки,2а-г	ТК-0227-2ц-3(16)	ПП_408_2020_гвс	40	2021	50	Подземная канальная	ППМИИ	109	1 281	1 391
ЦТПГ-Перв.пр,74-гвс	ОТВ.-34360007	ПП_305_2022	22	2023	32	Подземная канальная	ППМИИ	61	718	779
ИЦТП-Татар,15а-кв.24,ЦТПГ-Татар,15а-кв.24	ТК-0244-10	ТК-0244-11	129	2020	150	Подземная канальная	ППМИИ	447	5 326	5 773
ИЦТП-Татар,15а-кв.24,ЦТПГ-Татар,15а-кв.24	ТК-0244-10	ТК-0244-11	129	2020	150	Подземная канальная	ППМИИ	447	5 326	5 773
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ЗТК-349-3/1	ПП_334	142	2022	125	Подземная канальная	ППМИИ	499	5 944	6 442
Ново-Рязанская ТЭЦ	СТ-0007-1	ПП_336	43	2020	150	Подземная канальная	ППМИИ	149	1 775	1 924
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП_СТ-0007-1/1	ПП_335	486	2020	200	Подземная канальная	ППМИИ	1 921	22 901	24 822
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-251	ПП_341	42	2020	70	Подземная канальная	ППМИИ	112	1 338	1 450
Ново-Рязанская ТЭЦ	КОЛ.Затинная,30Б	ПП-ТК-ЖК Есенин	180	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	650	7 742	8 391
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-ЖК Есенин	ПП_343	23	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	78	928	1 006
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-ЖК Есенин	ПП_342	28	2021	100	Подземная канальная	ППМИИ	91	1 084	1 175
Ново-Рязанская ТЭЦ	5СТ-36-11	ПП_344	46	2020	100	Подземная канальная	ППМИИ	143	1 710	1 853

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-217/2а	ПП_345	96	2022	125	Подземная канальная	ППМИИ	337	4 018	4 355
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-217/3а	ПП_346	56	2024	125	Подземная канальная	ППМИИ	213	2 544	2 757
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/2	ПП-ТК-7474-УТ-1/4	236	2020	300	Подземная канальная	ППМИИ	1 104	13 158	14 262
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/5	ПП_348	36	2020	125	Подземная канальная	ППМИИ	116	1 388	1 505
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/5	ПП_351	40	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	172	2 054	2 227
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/5	ПП-ТК-7474-УТ-1/4	96	2020	200	Подземная канальная	ППМИИ	380	4 524	4 903
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/6	ПП_350	38	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	164	1 952	2 115
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/6	ПП_349	40	2021	125	Подземная канальная	ППМИИ	135	1 607	1 742
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7474-УТ-1	ПП-ТК-7474-УТ-1/1	40	2020	300	Подземная канальная	ППМИИ	187	2 230	2 417
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/1	ПП_353	17	2021	125	Подземная канальная	ППМИИ	57	683	740
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/1	ПП_355	45	2028	125	Подземная канальная	ППМИИ	202	2 408	2 610
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/1	ПП-ТК-7474-УТ-1/2	54	2020	300	Подземная канальная	ППМИИ	253	3 011	3 263
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/3	ПП_354	24	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	81	968	1 049
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/3	ПП_356	44	2028	100	Подземная канальная	ППМИИ	190	2 269	2 459
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/4	ПП-ТК-7474-УТ-1/6	51	2021	250	Подземная канальная	ППМИИ	238	2 834	3 072
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/2	ПП-ТК-7474-УТ-1/3	98	2022	125	Подземная канальная	ППМИИ	344	4 102	4 446
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/2а	ПП_352	22	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	79	946	1 026
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/1	ПП-ТК-УТ-10/2	49	2020	200	Подземная канальная	ППМИИ	194	2 309	2 503
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/2	ПП_357	34	2020	125	Подземная канальная	ППМИИ	110	1 311	1 421
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/2	ПП-ТК-УТ-10/3	68	2022	200	Подземная канальная	ППМИИ	292	3 477	3 769
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/3	ПП_358	36	2022	125	Подземная канальная	ППМИИ	126	1 507	1 633
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/3	ПП-ТК-УТ-10/4	64	2022	200	Подземная канальная	ППМИИ	275	3 273	3 548
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/4	ПП_359	36	2024	100	Подземная канальная	ППМИИ	132	1 576	1 708
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/4	ПП-ТК-УТ-10/5	79	2022	150	Подземная канальная	ППМИИ	297	3 540	3 837
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/5	ПП_612	39	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	113	1 348	1 461
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/5	ПП-ТК-УТ-10/6	95	2026	150	Подземная канальная	ППМИИ	421	5 014	5 434
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/6	ПП_360	36	2026	100	Подземная канальная	ППМИИ	144	1 710	1 854
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-УТ-10/6	ПП_361	118	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	490	5 840	6 330
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/3	ПП-4ТК-608/3-1	108	2022	200	Подземная канальная	ППМИИ	236	2 818	3 054
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-4ТК-608/3а	ПП_364	34	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	120	1 429	1 549
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-4ТК-608/3а	ПП_363	83	2022	125	Подземная канальная	ППМИИ	291	3 474	3 766
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0267-9	ПП_367	140	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	437	5 214	5 651
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗСТ-380	ПП_368	194	2020	200	Подземная канальная	ППМИИ	767	9 141	9 908
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ЗТК-350/1а	ПП_372	63	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	268	3 191	3 459

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-251	ПП-2ТК-251/1	71	2020	70	Подземная канальная	ППМИИ	190	2 261	2 451
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-2ТК-251/1	ПП_373	11	2024	70	Подземная канальная	ППМИИ	35	413	447
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7439-3	ПП_379	44	2021	80	Подземная канальная	ППМИИ	127	1 510	1 637
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0223-1	ПП_380 от	70	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	203	2 419	2 622
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0223-1 ГВС	ПП_380 гвс	70	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	196	2 336	2 532
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0223-11	ПП_381 от	34	2023	70	Подземная канальная	ППМИИ	103	1 224	1 327
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0223-11 ГВС	ПП_381 гвс	37	2023	50	Подземная канальная	ППМИИ	108	1 286	1 394
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ОТВ.-39320001/а	ПП_570	83	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	293	3 488	3 780
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-4ПК-2/1	ПП_571	17	2022	100	Подземная канальная	ППМИИ	58	686	743
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7277-10	ПП_575	82	2024	100	Подземная канальная	ППМИИ	301	3 590	3 891
Ново-Рязанская ТЭЦ	СТ-7342-99	ПП_576	101	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	316	3 761	4 077
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-37360039	ПП_591	13	2024	100	Подземная канальная	ППМИИ	48	569	617
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-ИЦТП РГРЭС	ПП_593	39	2020	100	Подземная канальная	ППМИИ	122	1 449	1 571
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-4409-0019	ПП_596 от	34	2020	50	Подземная канальная	ППМИИ	88	1 046	1 133
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-4409-0019 ГВС	ПП_596 гвс	34	2020	40	Подземная канальная	ППМИИ	85	1 010	1 095
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-48300024	ПП_597 от	36	2021	50	Подземная канальная	ППМИИ	97	1 153	1 250
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-48300041	ПП_597 гвс	41	2021	40	Подземная канальная	ППМИИ	106	1 269	1 375
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-49310039	ПП_598 от	32	2020	50	Подземная канальная	ППМИИ	83	984	1 067
Ново-Рязанская ТЭЦ	ОТВ.-49310040	ПП_598 гвс	35	2020	40	Подземная канальная	ППМИИ	87	1 040	1 127
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0214-1	ПП_608 от	46	2020	40	Подземная канальная	ППМИИ	115	1 367	1 481
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0214-1 ГВС	ПП_608 гвс	50	2020	32	Подземная канальная	ППМИИ	121	1 444	1 565
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-8СТ-147/3а	ПП_610	18	2024	125	Подземная канальная	ППМИИ	69	818	886
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7332-3	ПП_611	12	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	34	401	434
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-4ТК-658-1а	ПП-4ТК-658-1б	166	2021	125	Подземная канальная	ППМИИ	560	6 670	7 229
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-4ТК-658-1б	ПП-4ТК-658-1в	78	2021	125	Подземная канальная	ППМИИ	263	3 134	3 397
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-4ТК-658-1в	ПП_365	32	2021	100	Подземная канальная	ППМИИ	104	1 239	1 343
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-4ТК-658-1в	ПП_366	96	2023	100	Подземная канальная	ППМИИ	338	4 034	4 372
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗТК-350/1	ПП-3ТК-350/1а	66	2025	200	Подземная канальная	ППМИИ	326	3 816	4 142
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-3ТК-350/1а	ЗТК-350/2	65	2025	200	Подземная канальная	ППМИИ	321	3 758	4 079
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-2ТК-251/1	2ТК-251 УЗВ	71	2020	80	Подземная канальная	ППМИИ	201	2 339	2 539
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-3ПК-20/1	ПП_382	15	2023	70	Подземная канальная	ППМИИ	48	540	588
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7342-2см	2ТК-615 УЗВ	62	2021	80	Подземная канальная	ППМИИ	185	2 128	2 312
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗПК-20	ПП-3ПК-20/2	150	2021	200	Подземная канальная	ППМИИ	632	7 363	7 996
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-3ПК-20/1	ПП-2ТК-251/1	61	2020	100	Подземная канальная	ППМИИ	198	2 267	2 466
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗПК-20	ПП-3ПК-20/1	46	2020	100	Подземная канальная	ППМИИ	152	1 710	1 861
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-18/2	ПП_735_2032	101	2032	125	Подземная канальная	ППМИИ	256	2 935	3 191
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-18/2	ПП_799_2032	16	2032	70	Подземная канальная	ППМИИ	37	360	397
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-18/1	ТК-8-9-18/2	32	2032	125	Подземная канальная	ППМИИ	85	930	1 015
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-18/3	ПП_737_2032	114	2032	125	Подземная канальная	ППМИИ	289	3 313	3 601
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-18/3	ПП_736_2032	22	2032	125	Подземная канальная	ППМИИ	61	639	700

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-18/1	ТК-8-9-18/3	113	2032	200	Подземная канальная	ППМИИ	385	4 439	4 824
Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка	Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка	Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка ТК-1	92	2021	200	Подземная канальная	ППМИИ	203	2 304	2 507
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-17	ТК-8-9-18	43	2032	250	Подземная канальная	ППМИИ	180	2 040	2 220
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-17	ПП_798_2033	74	2033	100	Подземная канальная	ППМИИ	178	2 017	2 195
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/3-3	ПП_787_2025	93	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	148	1 668	1 816
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/3-1	ПП_785_2024	52	2024	70	Подземная канальная	ППМИИ	78	844	922
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/3-3	ПП_786_2025	124	2025	80	Подземная канальная	ППМИИ	196	2 224	2 419
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9/2	ТК-8-9-9/3	33	2029	150	Подземная канальная	ППМИИ	87	948	1 034
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9/3	ПП_718_2029	64	2029	100	Подземная канальная	ППМИИ	132	1 481	1 613
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9/3	ТК-8-9-9/4	56	2029	150	Подземная канальная	ППМИИ	143	1 608	1 751
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9/4	ПП_717_2029	22	2029	100	Подземная канальная	ППМИИ	49	509	559
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9/4	ПП_716_2029	103	2029	100	Подземная канальная	ППМИИ	209	2 383	2 593
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-2	ТК-8-9-3	120	2025	500	Подземная канальная	ППМИИ	1 098	12 795	13 893
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-2	ТК-8-9-2/1	47	2029	250	Подземная канальная	ППМИИ	174	1 972	2 147
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-2/1	ПП_720_2030	31	2030	150	Подземная канальная	ППМИИ	85	927	1 012
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-2/1	ПП_792_2029	49	2029	70	Подземная канальная	ППМИИ	89	976	1 065
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-2/1	ТК-8-9-2/2	38	2029	200	Подземная канальная	ППМИИ	119	1 320	1 439
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-2/2	ПП_719_2029	15	2029	125	Подземная канальная	ППМИИ	39	386	424
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-2/2	ТК-8-9-2/3	66	2030	150	Подземная канальная	ППМИИ	174	1 974	2 149
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-2/3	ПП_721_2030	11	2030	125	Подземная канальная	ППМИИ	31	295	326
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-2/3	ПП_722_2030	94	2030	125	Подземная канальная	ППМИИ	221	2 517	2 738
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-10	4ТК-608/6а	250	2029	500	Подземная канальная	ППМИИ	2 685	31 397	34 082
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-10	ТК-8-9-11	192	2029	400	Подземная канальная	ППМИИ	1 694	19 785	21 479
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/3-3	ПП_704_2024	35	2024	125	Подземная канальная	ППМИИ	69	733	802
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/3-2	4ТК-608/3-3	51	2024	150	Подземная канальная	ППМИИ	108	1 193	1 301
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/3-2	ПП-4ТК-608/3а	96	2022	150	Подземная канальная	ППМИИ	183	2 070	2 253
Ново-Рязанская ТЭЦ	4ТК-608/3-1	4ТК-608/3-2	65	2022	200	Подземная канальная	ППМИИ	151	1 696	1 847
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-16	ТК-8-9-17	83	2032	250	Подземная канальная	ППМИИ	342	3 938	4 280
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-16	ПП_797_2030	50	2030	125	Подземная канальная	ППМИИ	120	1 339	1 459
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-15	ТК-8-9-16	218	2030	300	Подземная канальная	ППМИИ	992	11 561	12 553
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-15	ПП_796_2032	77	2032	100	Подземная канальная	ППМИИ	178	2 015	2 192
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-14	ПП_734_2031	65	2031	125	Подземная канальная	ППМИИ	161	1 813	1 974
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-14	ПП_731_2031	53	2031	125	Подземная канальная	ППМИИ	132	1 478	1 610
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-13	ПП_795_2031	44	2031	70	Подземная канальная	ППМИИ	87	951	1 038
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-13	ПП_730_2031	48	2031	125	Подземная канальная	ППМИИ	120	1 339	1 459
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-14	ТК-8-9-15	43	2030	300	Подземная канальная	ППМИИ	201	2 280	2 481
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-13	ТК-8-9-14	86	2030	300	Подземная канальная	ППМИИ	395	4 561	4 956
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-12	ТК-8-9-13	148	2030	300	Подземная канальная	ППМИИ	676	7 849	8 524
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-12/2	ПП_733_2031	98	2031	150	Подземная канальная	ППМИИ	267	3 054	3 321



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-12/2	ПП_732_2031	13	2031	80	Подземная канальная	ППМИИ	31	298	329
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-12/1	ТК-8-9-12/2	61	2031	150	Подземная канальная	ППМИИ	168	1 901	2 069
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11	ТК-8-9-11/1	33	2029	250	Подземная канальная	ППМИИ	124	1 385	1 509
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/1	ПП_726_2030	17	2030	100	Подземная канальная	ППМИИ	41	410	451
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/1	ПП_728_2031	22	2031	125	Подземная канальная	ППМИИ	58	614	672
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/1	ТК-8-9-11/2	29	2029	200	Подземная канальная	ППМИИ	92	1 008	1 100
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/4	ПП_725_2030	18	2030	100	Подземная канальная	ППМИИ	43	434	477
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/4	ТК-8-9-11/5	73	2030	200	Подземная канальная	ППМИИ	231	2 642	2 874
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/5	ТК-8-9-11/6	67	2030	150	Подземная канальная	ППМИИ	177	2 004	2 181
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/5	ПП_724_2030	30	2030	100	Подземная канальная	ППМИИ	68	723	791
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/2	ТК-8-9-11/4	83	2030	200	Подземная канальная	ППМИИ	262	3 004	3 267
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/2	ТК-8-9-11/3	132	2029	125	Подземная канальная	ППМИИ	295	3 393	3 688
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/3	ПП_794_2029	33	2029	100	Подземная канальная	ППМИИ	71	764	835
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/3	ПП_793_2029	29	2029	100	Подземная канальная	ППМИИ	63	671	734
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/6	ПП_723_2030	22	2030	100	Подземная канальная	ППМИИ	51	530	582
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11/6	ПП_727_2031	56	2031	125	Подземная канальная	ППМИИ	139	1 562	1 701
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-11	ТК-8-9-12	18	2030	350	Подземная канальная	ППМИИ	153	1 720	1 872
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-12/1	ПП_729_2031	19	2031	125	Подземная канальная	ППМИИ	51	530	581
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-12	ТК-8-9-12/1	113	2031	200	Подземная канальная	ППМИИ	370	4 261	4 631
Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка	Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка ТК-1	ПП_362	38	2026	200	Подземная канальная	ППМИИ	106	1 168	1 273
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-18	ТК-8-9-18/1	229	2032	200	Подземная канальная	ППМИИ	774	8 996	9 770
Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка	Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка ТК-1	Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка ТК-2	30	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	59	621	680
Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка	Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка ТК-2	ПП_760_2023	35	2023	80	Подземная канальная	ППМИИ	55	578	634
Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка	Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка ТК-2	Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка ТК-3	176	2021	125	Подземная канальная	ППМИИ	284	3 261	3 545
Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка	Новая БМК по ул. Новосёлов - ул. Бугровка ТК-3	ПП_414_2021	119	2021	100	Подземная канальная	ППМИИ	175	1 985	2 160
Ново-Рязанская ТЭЦ	5ТК-526/9	ПП_552_2021	99	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	181	2 049	2 230
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/2а	ПП_555_2025	82	2025	125	Подземная канальная	ППМИИ	159	1 789	1 948
Ново-Рязанская ТЭЦ		ПП_566_2022	311	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	379	4 371	4 750
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-18	ТК-8-9-19	246	2032	200	Подземная канальная	ППМИИ	831	9 664	10 495
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-19	ТК-8-9-20	95	2032	200	Подземная канальная	ППМИИ	324	3 732	4 056

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ЗПК-18-ДК	ПП_703_2027	100	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	208	2 368	2 576
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-1	ТК-8-9-2	157	2025	500	Подземная канальная	ППМИИ	1 434	16 740	18 175
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-20	ТК-8-9-21	82	2032	200	Подземная канальная	ППМИИ	281	3 221	3 502
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-21	4ТК-608/11	58	2032	200	Подземная канальная	ППМИИ	200	2 278	2 479
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-19	ПП_738_2032	28	2032	150	Подземная канальная	ППМИИ	84	909	993
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-20	ПП_739_2032	31	2032	150	Подземная канальная	ППМИИ	92	1 006	1 098
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-21	ПП_740_2032	62	2032	125	Подземная канальная	ППМИИ	160	1 802	1 961
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-3	ТК-8-9-4	52	2025	250	Подземная канальная	ППМИИ	164	1 853	2 017
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7458-4-38	ПП_750_2023	55	2023	70	Подземная канальная	ППМИИ	79	857	936
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7322-см	ПП_752_2024	78	2024	70	Подземная канальная	ППМИИ	114	1 266	1 380
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7295-0002	ПП_755_2021	90	2021	70	Подземная канальная	ППМИИ	116	1 292	1 408
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-5	ТК-8-9-6	56	2025	250	Подземная канальная	ППМИИ	176	1 995	2 171
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7277-1	ПП_759_2024	104	2024	100	Подземная канальная	ППМИИ	173	1 961	2 135
Ново-Рязанская ТЭЦ	5СТ-12-1	ПП_762_2022	56	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	77	838	915
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-6/1	ПП_706_2026	24	2026	150	Подземная канальная	ППМИИ	58	610	668
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-6/1	ПП_705_2025	131	2025	150	Подземная канальная	ППМИИ	278	3 194	3 472
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-4	ТК-8-9-5	77	2025	250	Подземная канальная	ППМИИ	240	2 743	2 983
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-4	ТК-8-9-4/1	23	2027	150	Подземная канальная	ППМИИ	58	609	666
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-4/1	ПП_709_2027	16	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	35	341	376
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-7476-10-47	ПП_771_2021	84	2021	40	Подземная канальная	ППМИИ	99	1 089	1 187
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-4/1	ПП_710_2027	62	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	119	1 322	1 441
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-4/1	ПП_708_2027	66	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	126	1 407	1 533
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-6	ТК-8-9-6/1	55	2025	200	Подземная канальная	ППМИИ	144	1 622	1 767
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-6	ТК-8-9-7	145	2026	150	Подземная канальная	ППМИИ	320	3 683	4 003
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-4436-0024	ПП_773_2021_от	45	2021	70	Подземная канальная	ППМИИ	61	646	707
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-4436-0024 ГВС	ПП_773_2021_гвс	43	2021	70	Подземная канальная	ППМИИ	59	617	676
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0208-17	ПП_774_2022_от	52	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	72	778	850
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-7	ПП_707_2026	62	2026	150	Подземная канальная	ППМИИ	140	1 575	1 715
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0208-17 ГВС	ПП_774_2022_гвс	53	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	74	793	866
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0233-27	ПП_775_2022_от	26	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	39	389	428
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0233-27 ГВС	ПП_775_2022_гвс	25	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	38	374	412
Ново-Рязанская ТЭЦ	СТ-7279-т.4	ПП_776_2022	49	2022	50	Подземная канальная	ППМИИ	65	689	753
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-4406-0027	ПП_777_2022_от	30	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	44	449	493
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-4406-0027 ГВС	ПП_777_2022_гвс	33	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	48	494	542
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0219-6	ПП_778_2022_от	40	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	57	598	655
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-7	ПП_790_2027	85	2027	70	Подземная канальная	ППМИИ	139	1 560	1 699
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-7	ПП_788_2026	115	2026	70	Подземная канальная	ППМИИ	179	2 026	2 205
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-3	ТК-8-9-8	154	2027	500	Подземная канальная	ППМИИ	1 527	17 821	19 347
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-8	ТК-8-9-9	149	2028	500	Подземная канальная	ППМИИ	1 539	17 962	19 501
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-8	ТК-8-9-8/1	61	2027	200	Подземная канальная	ППМИИ	173	1 953	2 126
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0219-6 ГВС	ПП_778_2022_гвс	42	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	60	628	688

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0212-УТ-6	ПП_779_2022	60	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	83	897	980
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0212-УТ-6 ГВС	ПП_779_2022	60	2022	70	Подземная канальная	ППМИИ	83	897	980
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-8/1	ПП_711_2027	57	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	121	1 350	1 471
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-8/1	ПП_712_2027	25	2027	100	Подземная канальная	ППМИИ	51	533	585
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-8/1	ТК-8-9-8/2	92	2027	200	Подземная канальная	ППМИИ	257	2 945	3 203
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-8/2	ТК-8-9-8/3	75	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	158	1 776	1 934
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-8/3	ПП_789_2027	106	2027	125	Подземная канальная	ППМИИ	220	2 510	2 730
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-8/2	ПП_713_2028	33	2028	125	Подземная канальная	ППМИИ	75	814	890
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-8/3	ПП_791_2028	44	2028	70	Подземная канальная	ППМИИ	78	841	919
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9	ТК-8-9-10	127	2029	500	Подземная канальная	ППМИИ	1 367	15 950	17 317
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-0840-1	ПП_781_2023	115	2023	40	Подземная канальная	ППМИИ	144	1 617	1 761
Ново-Рязанская ТЭЦ	2ТК-582	ПП_782_2022	270	2022	80	Подземная канальная	ППМИИ	371	4 282	4 654
Ново-Рязанская ТЭЦ	3ТК-283	ПП_783_2026	1169	2026	200	Подземная канальная	ППМИИ	3 071	35 926	38 997
Ново-Рязанская ТЭЦ	УЗВ-ПП-3ТК-325/1	ПП_784_2024	44	2024	40	Подземная канальная	ППМИИ	61	645	706
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9	ТК-8-9-9/1	63	2028	200	Подземная канальная	ППМИИ	185	2 101	2 287
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9/1	ПП_714_2028	39	2028	100	Подземная канальная	ППМИИ	80	866	946
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9/1	ТК-8-9-9/2	60	2028	200	Подземная канальная	ППМИИ	177	2 001	2 178
Ново-Рязанская ТЭЦ	ТК-8-9-9/2	ПП_715_2028	26	2028	100	Подземная канальная	ППМИИ	55	578	633
Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; №1	ТК-0003-19	ПП-ТК-0003-19/1	155	2020	125	Подземная канальная	ППМИИ	241	2 756	2 998
Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; №1	ПП-ТК-0003-19/1	ПП_332	52	2021	100	Подземная канальная	ППМИИ	80	867	947
Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; №1	ТК-3001-0248	ПП_595	58	2021	40	Подземная канальная	ППМИИ	70	752	822
Котельная - Михайловское ш., 250А	ТК-0815-3	ПП_333	70	2020	125	Подземная канальная	ППМИИ	112	1 245	1 357
Котельная - Костычева ул., 3с3; №3	ТК-0331-121А	ПП_580 от	36	2020	70	Подземная канальная	ППМИИ	48	496	544
Котельная - Костычева ул., 3с3; №3	ТК-0331-121А гвс	ПП_580 гвс	37	2020	50	Подземная канальная	ППМИИ	47	479	526
Котельная - Керамзавода ул., 21А	ОТВ.-28290034	ПП_592	16	2021	50	Подземная канальная	ППМИИ	24	216	240
Котельная - Костычева ул., 3с3; №3	ТК-0330-113А	ПП_594 от	15	2020	50	Подземная канальная	ППМИИ	23	194	217
Котельная - Костычева ул., 3с3; №3	ТК-0330-113А гвс	ПП_594 гвс	16	2020	40	Подземная канальная	ППМИИ	23	199	222
Котельная - Владимирская ул., 32В	ОТВ.-55840003	ПП_599 от	110	2021	100	Подземная канальная	ППМИИ	163	1 835	1 997
Котельная - Владимирская ул., 32В	ОТВ.-55840012	ПП_599 гвс	111	2021	80	Подземная канальная	ППМИИ	150	1 690	1 840
Котельная - Костычева	ПП_ТК-0003-1/1	ПП_604	32	2020	40	Подземная канальная	ППМИИ	40	398	438

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс. руб.
ул., 3с3; №3										
Котельная - Костычева ул., 3с3; №3	ПП-ТК-0003-69/1	ПП_609	416	2022	150	Подземная канальная	ППМИИ	771	8 970	9 741
Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; №1	ТК-3001-0153	ПП_770_2021	55	2021	50	Подземная канальная	ППМИИ	69	742	811
Ново-Рязанская ТЭЦ	ПП-ТК-7474-УТ-1/2	ПП-ТК-7474-УТ-1/2а	178	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	320	3 684	4 005
<b>ИТОГО</b>										<b>1 933 552</b>

**Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «РМПТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, в том числе с увеличением диаметров трубопроводов**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.
1-Бутырки,9	ТК-0006-1	ТК-0006-2	46	2021	200	Подземная канальная	ППМИИ	173	2 032	2 206
1-Бутырки,9	ТК-0006-2	ТК-0006-4	20	2020	200	Подземная канальная	ППМИИ	71	848	919
1-Бутырки,9	ТК-0006-4	ОТВ.-37360040	40	2020	100	Подземная канальная	ППМИИ	112	1 338	1 450
НРТЭЦ	2ТК-189/5	2ТК-189/5-1	32	2025	250	Подземная канальная	ППМИИ	161	1 885	2 046
НРТЭЦ	2ТК-619	ЗПК-20	18	2020	400	Подземная канальная	ППМИИ	92	1 091	1 182
НРТЭЦ	3СТ-256/2а	3СТ-256/2	68	2020	400	Подземная канальная	ППМИИ	346	4 120	4 466
НРТЭЦ	3ТК-268/1	3ТК-268/1-1	171	2024	300	Подземная канальная	ППМИИ	862	10 107	10 969
НРТЭЦ	3ТК-268/1-1	ТК-7344-268/1-2	57	2024	300	Подземная канальная	ППМИИ	287	3 369	3 656
НРТЭЦ	4ТК-6а(849а)	4ТК-6а/см	51	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	286	3 353	3 640
НРТЭЦ	4ТК-6а/1	4ТК-6а/2	125	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	701	8 219	8 920
НРТЭЦ	4ТК-6а/2	4ТК-6а/3	128	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	718	8 416	9 135
НРТЭЦ	4ТК-6а/3	4ТК-6а/4	126	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	707	8 285	8 992
НРТЭЦ	4ТК-6а/4	4ТК-6а/5	211	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	1 184	13 874	15 058
НРТЭЦ	4ТК-6а/5	КОЛ.ПНС-12	88	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	494	5 786	6 280
НРТЭЦ	4ТК-6а/см	4ТК-6а/1	116	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	651	7 627	8 278
НРТЭЦ	КОЛ.ПНС-12	ТК-7474-УТ-1(УТ-3)	20	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	112	1 315	1 427
НРТЭЦ	ОТВ.-43340010	ТК-7330-9-88	17	2024	150	Подземная канальная	ППМИИ	63	744	807
НРТЭЦ	ТК-7330-1	ОТВ.-43340010	8	2024	150	Подземная канальная	ППМИИ	30	350	380
НРТЭЦ	ТК-7474-1*	ТК-7474-УТ-2	84	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	471	5 523	5 995
НРТЭЦ	ТК-7474-УТ-1	ТК-7474-УТ1	78	2022	300	Подземная канальная	ППМИИ	362	4 248	4 610

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.
НРТЭЦ	ТК-7474-УТ-1(УТ-3)	ТК-7474-1*	1	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	6	66	71
НРТЭЦ	ТК-7474-УТ2	ТК-7474-УТ3	62	2022	200	Подземная канальная	ППМИИ	243	2 854	3 097
НРТЭЦ	ТК-7474-УТ-2	ТК-7474-УТ-3	91	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	511	5 984	6 494
НРТЭЦ	ТК-7474-УТ3	ТК-7474-УТ4	62	2022	200	Подземная канальная	ППМИИ	243	2 854	3 097
НРТЭЦ	ТК-7474-УТ-3	ТК-7474-УТ-1	137	2022	400	Подземная канальная	ППМИИ	769	9 008	9 777
НРТЭЦ	ТК-7474-УТ4	ТК-УТ-10	60	2022	200	Подземная канальная	ППМИИ	236	2 762	2 997
НРТЭЦ	ТК-7474-УТ7	ТК-7474-УТ-8	35	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	116	1 355	1 470
НРТЭЦ	УУ-ЦСК	ОТВ.-39320001	450	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	1 461	16 720	18 182
Московское ш,6	Московское ш,6	ОТВ.-33370001	9	2021	400	Подземная канальная	ППМИИ	48	568	617
Московское ш,6	ОТВ.-33370001	СТ-0812-т.1	8	2021	400	Подземная канальная	ППМИИ	43	505	548
Московское ш,6	ОТВ.-34280227	ТК-0812-т.9	181	2021	400	Подземная канальная	ППМИИ	975	11 424	12 399
Московское ш,6	ОТВ.-34280230	СТ-0812-т.?	211	2021	350	Подземная канальная	ППМИИ	1 048	12 284	13 332
Московское ш,6	СТ-0812-т.?	СТ-0812-т4?	160	2024	300	Подземная канальная	ППМИИ	807	9 457	10 263
Московское ш,6	СТ-0812-т.1	СТ-0812-т.2	39	2021	400	Подземная канальная	ППМИИ	210	2 462	2 672
Московское ш,6	СТ-0812-т.2	ОТВ.-34280227	90	2021	400	Подземная канальная	ППМИИ	485	5 681	6 165
Московское ш,6	СТ-0812-т4?	ТК-0812-10	125	2024	300	Подземная канальная	ППМИИ	630	7 388	8 018
Московское ш,6	ТК-0812-1	ТК-0812-2	244	2021	350	Подземная канальная	ППМИИ	1 212	14 205	15 418
Московское ш,6	ТК-0812-1см	ТК-0812-2см	25	2021	350	Подземная канальная	ППМИИ	124	1 455	1 580
Московское ш,6	ТК-0812-2	ОТВ.-34280230	10	2021	350	Подземная канальная	ППМИИ	50	582	632
Московское ш,6	ТК-0812-2см	ТК-0812-1	8	2021	350	Подземная канальная	ППМИИ	40	466	505
Московское ш,6	ТК-0812-7	ТК-0812-8	35	2021	400	Подземная канальная	ППМИИ	188	2 209	2 398
Московское ш,6	ТК-0812-8	ТК-0812-1см	133	2021	350	Подземная канальная	ППМИИ	661	7 743	8 404
Московское ш,6	ТК-0812-т.9	ТК-0812-7	11	2021	400	Подземная канальная	ППМИИ	59	694	754
НРТЭЦ	ПП-3ПК-20/2	ТК-7342-3	59	2021	200	Подземная канальная	ППМИИ	139	1 625	1 764
НРТЭЦ	ОТВ.-39320001/1	ОТВ.-39320001	450	2021	150	Подземная канальная	ППМИИ	1 486	1 625	3 112
НРТЭЦ	СТ-7277-9	ТК-7277-10	26	2024	100	Подземная канальная	ППМИИ	75	1 625	1 701
НРТЭЦ	СТ-7277-8	СТ-7277-9	46	2024	125	Подземная канальная	ППМИИ	141	1 625	1 767
НРТЭЦ	ТК-7277-1-33	СТ-7277-8	26	2024	125	Подземная канальная	ППМИИ	80	1 625	1 705
НРТЭЦ	4СТ-502	ТК-8-9-1	284	2025	500	Подземная канальная	ППМИИ	2 325	1 625	3 951
<b>ИТОГО</b>										<b>243 304</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 7.5 – Объемы нового строительства тепловых сетей прочих теплоснабжающих организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб
Н.Кот. ЖК «Смайлино»	Н.Кот. ЖК «Смайлино»	ТК-1	22	2022	250	Подземная бесканальная	ППУ	770
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-1	70,6	2026	100	Подземная бесканальная	ППУ	1 615
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-1	26	2023	80	Подземная бесканальная	ППУ	477
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-1	115,9	2022	250	Подземная бесканальная	ППУ	4 061
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-2	92,5	2024	200	Подземная бесканальная	ППУ	2 926
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-2	312,9	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	9 074
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-3	95,7	2026	125	Подземная бесканальная	ППУ	2 425
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-3	252,4	2024	200	Подземная бесканальная	ППУ	7 929
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-4	35,4	2027	50	Подземная бесканальная	ППУ	671
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-4	73,9	2024	200	Подземная бесканальная	ППУ	2 328
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-5	166,1	2024	150	Подземная бесканальная	ППУ	4 316
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-5	18,9	2025	150	Подземная бесканальная	ППУ	515
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-6	138,9	2022	200	Подземная бесканальная	ППУ	4 030
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-7	81,3	2023	150	Подземная бесканальная	ППУ	2 022
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-7	37,7	2022	150	Подземная бесканальная	ППУ	910
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-8	61,4	2028	80	Подземная бесканальная	ППУ	1 374
Н.Кот. ЖК «Смайлино»		ТК-8	173,2	2022	125	Подземная бесканальная	ППУ	3 710
Новая котельная «Пойма р. Трубеш»	магистральные участки		296	2020-2031	500	Подземная канальная	МВ	28 579
Новая котельная «Пойма р. Трубеш»	магистральные участки		296	2020-2031	250	Подземная бесканальная	ППУ	9 549
Новая котельная «Пойма р. Трубеш»	распределительные участки		1442	2020-2031	125	Подземная бесканальная	ППУ	28 492
<b>ИТОГО</b>								<b>115 773</b>

**7.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных представлены в таблице 7.6.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 7.6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей МУП «РМПТС» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Наименование мероприятия/переключаемого источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Тип мероприятия (новое стр-во/реконстр)	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.						
									тепловые сети			реконструкция под ЦТП			
									ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции	Кап. вложения	Всего	ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции	Кап. вложения	Всего	
Котельная - Красная 1-я ул., 22В	ОТВ.-30390002	ТК-1-1а	95	2031	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	575	6 740	7 315	37 475	-	-	-
	ТК-1-1а	ТК-0055-3	262	2031	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	1 586	18 588	20 174				
	ТК-1-1а	ТК-9922-1	25	2031	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	133	1 554	1 687				
	ОТВ.-30390008	ТК-1-1а	98	2031	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	520	6 092	6 612				
	ТК-1-1а	ТК-9922-1	25	2031	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	133	1 554	1 687				
Котельная - Белякова ул., 20А; №1	Белякова,20а-№1-гвс	ТК-0827-1	12	2022-2023	500	Подземная канальная	ППМИ	НС	98	1 145	1 243	181 420	-	-	-
	ОТВ.-12430001	ТК-0097-13	44	2022-2023	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	190	2 229	2 419				
	СТ-0097-2-1	СТ-0097-т.1	52	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	304	3 557	3 861				
	СТ-0097-т.1	ОТВ.-12430001	76	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	444	5 199	5 643				
	СТ-0827-?	ТК-0827-2	10	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	НС	65	762	827				
	СТ-0827-т.1	СТ-0827-т.2	38	2022-2023	400	Подземная канальная	ППМИ	НС	268	3 139	3 407				
	СТ-0827-т.1	СТ-0827-т.5	89	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	520	6 089	6 609				
	СТ-0827-т.2	СТ-0827-?	80	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	НС	520	6 095	6 615				
	СТ-0827-т.4	СТ-0827-т.4-1	33	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	НС	215	2 514	2 729				
	СТ-0827-т.4-1	СТ-0097-2-1	154	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	899	10 536	11 435				
	СТ-0827-т.5	СТ-0827-т.А	94	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	549	6 431	6 980				
	СТ-0827-т.6	СТ-0827-т.7	3	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	18	205	223				
	СТ-0827-т.7	СТ-0827-т.8	126	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	736	8 620	9 356				
	СТ-0827-т.8	СТ-0827-т.9	4	2022-2023	250	Подземная канальная	ППМИ	НС	22	262	284				
	СТ-0827-т.9	СТ-0827-т.9/1	128	2022-2023	250	Подземная канальная	ППМИ	НС	715	8 377	9 092				
	СТ-0827-т.9/1	СТ-0828-т.3	64	2022-2023	250	Подземная канальная	ППМИ	НС	357	4 189	4 546				
	СТ-0827-т.А	СТ-0827-т.Д	17	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	99	1 163	1 262				
	СТ-0827-т.Д	СТ-0827-т.6	55	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	321	3 763	4 084				
	ТК-0097-13	СТ-0097-т.В	29	2022-2023	250	Подземная канальная	ППМИ	НС	162	1 898	2 060				
	ТК-0827-1	СТ-0827-т.1	4	2022-2023	500	Подземная канальная	ППМИ	НС	33	382	415				
	ТК-0827-2	ТК-0827-3	65	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	НС	423	4 952	5 375				
	ТК-0827-3	ТК-0827-4	65	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	НС	423	4 952	5 375				
	ТК-0827-4	ТК-0827-5	61	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	НС	397	4 648	5 045				
ТК-0827-5	СТ-0827-т.4	33	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	НС	215	2 514	2 729					
Белякова,20а-кот.№1	ТК-0827-1	8	2022-2023	500	Подземная канальная	ППМИ	НС	65	763	828					
СТ-0827-т.4	СТ-0827-т.4-1	38	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	НС	247	2 895	3 142					



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование мероприятия/переключаемого источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Тип мероприятия (новое стр-во/реконстр)	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.								
									тепловые сети			реконструкция под ЦТП					
									ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции	Кап. вложения	Всего	ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции	Кап. вложения	Всего			
						канальная											
	СТ-0827-т.4-1	СТ-0097-2-1	154	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	899	10 536	11 435						
	СТ-0827-т.9/1	СТ-0828-т.3	61	2022-2023	250	Подземная канальная	ППМИ	НС	341	3 992	4 333						
	ТК-0827-1	СТ-0827-т.1	19	2022-2023	500	Подземная канальная	ППМИ	НС	155	1 813	1 968						
	СТ-0097-21	ТК-0097-13	40	2022-2023	250	Подземная канальная	ППМИ	Р	201	2 356	2 557						
	СТ-0097-т.1	СТ-0097-21	80	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	Р	420	4 926	5 346						
	СТ-0097-т.1	СТ-0097-2-1	61	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	Р	320	3 756	4 076						
	СТ-0827-?	ТК-0827-2	10	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	Р	59	686	745						
	СТ-0827-т.1	СТ-0827-т.2	38	2022-2023	400	Подземная канальная	ППМИ	Р	241	2 825	3 066						
	СТ-0827-т.2	СТ-0827-?	80	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	Р	468	5 486	5 954						
	СТ-0827-т.6	СТ-0827-т.7	8	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	Р	42	493	535						
	СТ-0827-т.7	СТ-0827-т.8	123	2022-2023	300	Подземная канальная	ППМИ	Р	646	7 573	8 219						
	СТ-0827-т.8	СТ-0827-т.9	5	2022-2023	250	Подземная канальная	ППМИ	Р	25	295	320						
	СТ-0827-т.9	СТ-0827-т.9/1	137	2022-2023	250	Подземная канальная	ППМИ	Р	689	8 069	8 758						
	ТК-0097-13	СТ-0097-т.В	29	2022-2023	250	Подземная канальная	ППМИ	Р	146	1 708	1 854						
	ТК-0827-2	ТК-0827-3	65	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	Р	380	4 457	4 837						
	ТК-0827-3	ТК-0827-4	65	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	Р	380	4 457	4 837						
	ТК-0827-4	ТК-0827-5	61	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	Р	357	4 183	4 540						
	ТК-0827-5	СТ-0827-т.4	33	2022-2023	350	Подземная канальная	ППМИ	Р	193	2 263	2 456						
Котельная - Зубковой ул., 10Е	ТК-4406-0036	ИТП-Зубковой,6Б	30	2021*	100	Подземная канальная	ППМИ	НС	95	1 115	1 210	13 586	-	-	-		
	ТК-ТК2	ИТПГ.-47290005	143	2021*	100	Подземная канальная	ППМИ	НС	453	5 315	5 768						
	ТК-ТК2	ИТП-Зубковой,10Б	139	2021*	100	Подземная канальная	ППМИ	НС	441	5 166	5 607						
	ТК-4406-0036	ИТПГ.-47290004	28	2021*	80	Подземная канальная	ППМИ	НС	79	922	1 001						
Котельная - Высоковольтная ул., 33А	ОТВ.-33320008	ОТВ.-33320011	17	2026	300	Подземная канальная	ППМИ	Р	89	1 047	1 136	119 162	224	2 627	2 851		
	ОТВ.-33320029	ОТВ.-33320028	17	2026	300	Подземная канальная	ППМИ	Р	89	1 047	1 136						
	ОТВ.-33320011	ТК-0092-6	677	2026	250	Подземная канальная	ППМИ	НС	3 780	44 307	48 087						
	1ТК-553/5	ЦТП-Высоковольт,33а	279	2026	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	1 629	19 087	20 716						
	ОТВ.-33320028	ТК-0092-6	677	2026	250	Подземная канальная	ППМИ	НС	3 780	44 307	48 087						
Котельная - Ленинского Комсомола ул., 134/56	1ТК-526-5/1	ИТП-Лен.Комс,134/56	251	2031	100	Подземная канальная	ППМИ	НС	1 198	14 045	15 243	15 243	-	-	-		
Котельная - Ленинского Комсомола ул., 108А	1ТК-530/6	ЦТП-Л.Комсом,108а	113	2027	100	Подземная канальная	ППМИ	НС	458	5 368	5 826	5 826	42	493	535		
Котельная - Ленинского Комсомола ул., 76А	1ТК-534	ЦТП-Л.Комсомола,76а	548	2027	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	2 816	33 008	35 824	35 824	165	1 938	2 104		
Котельная - Пугачева ул., 11А	2ТК-189/7	2ТК-189/7-1	44	2026	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	218	2 556	2 774	12 242	385	4 507	4 892		
	2ТК-189/7-1	ЦТП-Пугачева,11а	157	2026	250	Подземная	ППМИ	НС	744	8 724	9 468						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование мероприятия/переключаемого источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Тип мероприятия (новое стро-во/реконстр)	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.						
									тепловые сети			реконструкция под ЦТП			
									ПИР и ПСД на год, предшествующий строител-ству/реконструкц ии	Кап. вложения	Всего	ПИР и ПСД на год, предше-ствующий строител-ству/реконс-трукции	Кап. вложе-ния	Всего	
Котельная - Яхонтова ул., 6	Строительство тепловых сетей при закрытии котельных: Тепловая сеть от 2ТК-245 для закрытия котельной ул. Яхонтова., 6 (перевод на централизованное теплоснабжение от НРТЭЦ) от 2ТК-245 на ул.Горького до пересечения с тепловыми сетями на ул.Маяковского и ул.Полевой, в том числе ПИР и ПСД		367/466,5/74/14,5	2020*	300/250/200/150	Подземная канальная	ППМИ	НС	3 491	40 143	43 634	65 451	-	-	-
				2021*		Подземная канальная	ППМИ	НС	1 745	20 072	21 817				
Ленина (Астраханская), 20а	ЗПК-18/2	ЗПК-18/2-1	72	2021	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	-	2 853	2 853	10 541	-	7000	7000
	ЗПК-18/2-1	ЦТП-Ленина,20а	194	2021	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	-	7 688	7 688				
Котельная - Радищева ул., 28	ЗПК-18-ДК	ЦТП-Радищева,28	95	2021*	125	Подземная канальная	ППМИ	НС	313	3 664	3 977	3 977	-	7000	7000
Котельная - Новая ул., 51с1	ЗТК-238	ЦТП-Новая,51,стр.1	343	2031	125	Подземная канальная	ППМИ	НС	1 699	19 917	21 616	21 616	93	1 095	1 188
Котельная - Затинная ул., 30Б	ЗТК-279	ЦТП-Затинная, 30Б	456	2031	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	2 760	32 351	35 111	35 111	237	2 782	3 019
Котельная - Сенная ул., 3А	ЗТК-338	ЦТП-Сенная,3а	131	2020	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	434	5 191	5 625	5 625	96	1 152	1 248
Котельная - Кудрявцева ул., 50 (крышная)	ЗТК-349а	ИТП-Кудрявцева,50	120	2025	100	Подземная канальная	ППМИ	НС	448	5 253	5 701	5 701	-	-	-
Котельная - Полевая ул., 35А, 35Б; АТП	ЗСТ-350	ЗТК-350/1	520	2026	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	2 364	27 703	30 067	68 749	25	287	312
	ЗТК-350/1	ЗТК-350/2	132	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	625	7 326	7 951				
	ЗТК-350/2	ЦТП-Полевая,35а	506	2031	100	Подземная канальная	ППМИ	НС	2 416	28 315	30 731				
Котельная - Лесопарковая ул., 6А	ЗТК-6-32/1	ЦТП-Лесопарковая,6а	308	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	1 459	17 094	18 553	31 745	213	2 497	2 710
	ЗТК-3-32(рем 2013)	ЗТК-3-32	3	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	Р	14	167	181				
	ЗТК-1-32	ЗТК-2-32	35	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	Р	149	1 748	1 897				
	ЗТК-2-32	ЗТК-3-32(рем 2013)	49	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	Р	209	2 448	2 657				
	ЗТК-284	ЗТК-1-32	26	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	Р	111	1 299	1 410				
	ЗТК-3-32	ЗТК-4-32	29	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	Р	124	1 449	1 573				
	ЗТК-4-32	ЗТК-6-32	74	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	Р	315	3 696	4 011				
ЗТК-6-32	ЗТК-6-32/1	27	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	Р	115	1 349	1 464					
Котельная - Загородная ул., 4А	4СТ-479	ЦТП-Загородная,4а	885	2022	250	Надземная	ППМИ	НС	-	22 400	22 400	22 400	-	16 177	16 177
Котельная - Новоселов ул., 53А	4ТК-608/3а	4ТК-608/7	470	2026	400	Подземная канальная	ППМИ	НС	2 930	34 338	37 268	179 196	535	6 272	6 807
	4ТК-608/7	4ТК-608/8	197	2026	400	Подземная канальная	ППМИ	НС	1 228	14 393	15 621				
	4ТК-608/8	4ТК-608/9	255	2026	400	Подземная канальная	ППМИ	НС	1 590	18 630	20 220				
	4ТК-608/9	ЦТП-Новоселов,53а	158	2026	300	Подземная канальная	ППМИ	НС	922	10 809	11 731				
	4СТ-608(750)	4СТ-608(опуск)	70	2026	500	Надземная	ППМИ	Р	530	6 212	6 742				
	4СТ-608(опуск)	4ТК-608/1	224	2026	500	Подземная канальная	ППМИ	Р	1 641	19 237	20 878				
	4СТ-608/3(выход)	4ТК-608/3а	489	2026	500	Подземная канальная	ППМИ	Р	3 583	41 995	45 578				
	4ТК-608/1	4ТК-608/2	89	2026	500	Подземная канальная	ППМИ	Р	652	7 643	8 295				
	4ТК-608/2	4ТК-608/3	113	2026	500	Подземная канальная	ППМИ	Р	828	9 704	10 532				
4ТК-608/3	4СТ-608/3(выход)	25	2026	500	Подземная канальная	ППМИ	Р	183	2 147	2 330					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование мероприятия/переключаемого источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Тип мероприятия (новое стр-во/реконстр)	Затраты с НДС в ценах соответствующих лет, тыс.руб.						
									тепловые сети				реконструкция под ЦТП		
									ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции	Кап. вложения	Всего		ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции	Кап. вложения	Всего
Котельная - Васильевская ул., 11Б	4ТК-608/9	ОТВ.-54280001	602	2032	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	3 326	38 983	42 309	42 309	-	-	-
Котельная - Введенская ул., 120А	СТ-0007-1	ЦТП-Введенская, 120а	371	2026	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	1 686	19 765	21 451	21 452	226	2 645	2 871
Котельная - Николодворянская ул., 18Ас1	ТК-2-38/1	ТК-0018-1	89	2025	50	Подземная канальная	ППМИ	НС	275	3 224	3 499	3 499	-	-	-
Котельная - Соборная пл., 15	ТК-7317-1	ИТП-Лицей 4	37	2025	70	Подземная канальная	ППМИ	НС	118	1 388	1 506	1 506	-	-	-
Реконструкция котельной Окт.городок 7а с подключением на нее потребителей от котельных Окт.городок 45 и Окт.городок 41г. Объединение котельных.	ОТВ.-30300012	ТК-1-1	121	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	573	6 716	7 289	37 247	-	-	-
	ТК-1-2	ТК-0834-2	47	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	223	2 609	2 832				
	ТК-1-2	ТК-1-1	17	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	81	944	1 025				
	ОТВ.-30300014	ТК-1-1	123	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	582	6 827	7 409				
	ТК-0806-1?	ОТВ.-30300014	121	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	573	6 716	7 289				
	ТК-1-1	ТК-1-2	15	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	71	833	904				
	ТК-1-2	ТК-0834-2	49	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	НС	232	2 720	2 952				
Котельная - Новоселов ул., 17Б	ТК-0219-13	ИТП-Школа 72	31	2022	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	-	1 229	1 229	2 417	-	-	-
	ТК-0219-13	ИТПГ.-49310021	30	2022	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	-	1 189	1 189				
Котельная - Железнодорожная 1-я ул., 60с1	ТК-0244-10	ТК-0244-11	128	2025	100	Подземная канальная	ППМИ	НС	478	5 603	6 081	24 305	-	-	-
	ТК-0244-11	ОТВ.-38330005	24	2025	125	Подземная канальная	ППМИ	НС	93	1 090	1 183				
	ТК-0244-10	ТК-0244-11	128	2025	150	Подземная канальная	ППМИ	НС	531	6 224	6 755				
	ТК-0244-11	ОТВ.-38330004	26	2025	125	Подземная канальная	ППМИ	НС	101	1 181	1 282				
	ТК-0244-8	ТК-0244-10	98	2025	150	Подземная канальная	ППМИ	Р	366	4 289	4 655				
	ТК-0244-8	ТК-0244-10	98	2025	125	Подземная канальная	ППМИ	Р	342	4 007	4 349				
Строительство и реконструкция тепловых сетей от пав.256 до цтп Касимовское шоссе 27а	пав.256 цтп Касимовское шоссе 27а		1302	2021	400	Подземная канальная	ППМИ	НС	-	58 652	58 652	70 000			
			229	2021	400	Подземная канальная	ППМИ	Р	-	11 348	11 348				
<b>ИТОГО</b>									<b>76 204</b>	<b>997 417</b>	<b>1 073 621</b>	<b>1 073 621</b>	<b>2 242</b>	<b>56 472</b>	<b>58 714</b>

\* - год строительства/реконструкции совпадает с годом ПИР и ПСД

## **7.6 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблицах 7.7 - 7.10.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 7.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ПП «Дягилевская ТЭЦ» для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей, а также в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Источник	Наименование участка	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС в ценах соответ- ствующих лет, тыс.руб.
Дягилевская ТЭЦ	Реконструкция тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ	2020-2034	334 008
Дягилевская ТЭЦ	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участки: ул. Интернациональная от 4УТ2/1 до ЦТП 50, 2-й дачный переулок от 2ТК-165 до 2ТК-168	2023	10 501
Дягилевская ТЭЦ	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Космонавтов от 2ТК-144 до 2ТК-149	2020	7 733
Дягилевская ТЭЦ	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Космонавтов от 2ТК-149 до 2ТК-154 Этап 1	2020	18 129
Дягилевская ТЭЦ	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Бирюзова от 3ТК-13 до 3ТК-14(К-3)	2021	24 000
Дягилевская ТЭЦ	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участки: ул. Бирюзова от 3ТК-20 до 3ТК-21(Н.О.-20)	2020	16 725
Дягилевская ТЭЦ	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Космонавтов от 2ТК-149 до 2ТК-154 Этап 2	2021	26 640
<b>ИТОГО</b>			<b>437 735</b>

**Таблица 7.8 – Объемы строительства тепловых сетей 1-й тепломagистрaли от НРТЭЦ до ПНС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломagистрaлей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС в ценах соответ- ствующих лет, тыс.руб.
Строительство тепловых сетей 1-й тепломagистрaли от НРТЭЦ до ПНС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломagистрaлей 1-й этап строительства от т.А до т.Б, в том числе ПИР и экспертиза проектной и сметной документации		1397	2020	1200	Надземная	МВ	166 976
			2021	1200	Надземная	МВ	123 388
Строительство тепловых сетей 1-й тепломagистрaли от НРТЭЦ до ПНС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломagистрaлей 2-й этап строительства от т.Б до т.В		3510	2021	1000	Надземная	МВ	61 041
			2022	1000	Надземная	МВ	400 001
			2023	1000	Надземная	МВ	48 277
Строительство тепловых сетей 1-й тепломagистрaли от НРТЭЦ до ПНС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломagистрaлей 3-й этап строительства от т.В до т.Г		1943	2023	1000	Надземная	МВ	309 051
<b>ИТОГО</b>							<b>1 108 734</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 7.9 – Объемы капитального ремонта магистральных тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «РМПТС» для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса за счет бюджетных средств**

Наименование участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкци	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
1 т/м, Первомайский пр-кт, 1ТК-572 - 1ТК-575	295	2020	500	Подземная канальная	ППМИ	21 101
2 т/м, 2-й Школьный пер., 2ТК-573 - ЦТП-Вокзальная,7а	267	2020	300	Подземная канальная	ППМИ	12 068
3 т/м, ул.Грибоедова, 3ТК-268 - 3ТК-284	915	2020	600	Подземная канальная	ППМИ	77 306
3 т/м, пл.26 бакинских комиссаров, 3ТК-284 - ЗПАВ-297	198	2020	500	Подземная канальная	ППМИ	14 163
3 т/м, ул.Тимуровцев, 3ТК-327СМ - 3ТК-330	172	2020	800	Подземная канальная	ППМИ	17 492
4 т/м, в р-не Ряжского шоссе, 4СТ-133 - 4СТ-154 (подача)	125	2020	1000	Надземная	ППМИ	12 430
1 т/м, ул. Пушкина, 1ТК-549 - 1ТК-551	265	2021	500	Подземная канальная	ППМИ	20 297
1 т/м, пр. Завражнова, 1ТК-555 - 1ТК-558	230	2021	500	Подземная канальная	ППМИ	17 616
2 т/м, Первомайский пр-кт, 2ТК-575 - 2ТК-582А	548	2021	500	Подземная канальная	ППМИ	41 973
5 т/м, ул. Пушкина, 2ПК-3 - 5ТК-Т-8	150	2021	400	Подземная канальная	ППМИ	9 257
5 т/м, ул. Островского, 1ТК-526 - 5ТК-526/6	660	2021	300	Подземная канальная	ППМИ	31 944
3 т/м, ул.Сенная, 3ТК-334 (рем 2014) - 2ТК-590	365	2021	500	Подземная канальная	ППМИ	27 956
4 т/м, ул.Новосёлов, 4ТК-СМ - 4ТК-2-СМ	218	2021	700	Подземная канальная	ППМИ	21 604
4 т/м, ул.Новосёлов, 4ТК-842/3 - 4ТК-842/4	99	2021	700	Подземная канальная	ППМИ	9 811
4 т/м, между Ряжским и Куйбышевским шоссе, 4СТ-154 - 4СТ-184 (подача)	180	2021	1000	Надземная	ППМИ	19 166
1 т/м, Первомайский пр-кт, 1ТК-566 - 1ТК- 565А	66	2022	300	Подземная канальная	ППМИ	3 432
1 т/м, Первомайский пр-кт - ул.Вокзальная, 1ТК-570 - 1ТК-570/2	163	2022	250	Подземная канальная	ППМИ	6 357
1 т/м, Первомайский пр-кт - ул.Вокзальная, 1ТК-570/1 - 1ТК-570/1-45	78	2022	150	Подземная канальная	ППМИ	2 718
1 т/м, ул.Черновицкая, 1ТК-529 - 1ТК-530(рем 2010)	69	2022	600	Подземная канальная	ППМИ	6 620
1 т/м, ул.Татарская, 1ТК-542/4 - 1ТК-542/5	44	2022	400	Подземная канальная	ППМИ	2 917
1 т/м, ул.Стройкова, 1ТК-526/5 - 1ТК-526/7	316	2022	250	Подземная канальная	ППМИ	12 324
5 т/м, ЦПКиО, 5ТК-21 - 5ТК-20 в сторону 5ТК-19 (до КР-2008 г.)	209	2022	500	Подземная канальная	ППМИ	17 199
5 т/м, ул. Полетаева, 5ТК-526/6 - 5ТК-526/12	426	2022	300	Подземная канальная	ППМИ	22 152
5 т/м, ул.Братиславская, 5ТК-15 - 5ТК-17	349	2022	500	Подземная канальная	ППМИ	28 719
2 т/м, ул.Новая, 2СТ-т.САМ - 2ТК-228	391	2022	400	Подземная канальная	ППМИ	25 923
2 т/м, ул.Урицкого, 6ТК-6 - 6ТК-12	450	2022	400	Подземная канальная	ППМИ	29 835
3 т/м, ул.Новая, 3ТК-236 - 3ТК-239	269	2022	700	Подземная канальная	ППМИ	17 835
4 т/м, между Ряжским и Куйбышевским шоссе, 4СТ-184 - 4СТ-222 (подача)	225	2022	1000	Надземная	ППМИ	25 740
1 т/м, ул. Малое шоссе, 1ТК-565 - 1ТК-565/4 (без замены 2015 г.)	459	2023	200	Подземная канальная	ППМИ	17 345
1 т/м, ул. Татарская, 1ТК-542 - 1ТК-542/4	451	2023	400	Подземная канальная	ППМИ	32 431
1 т/м, ул.Дзержинского, 1ТК-542/4 - 1ТК-5-29	295	2023	300	Подземная канальная	ППМИ	16 638
1 т/м, ул.Высоковольтная, 1ТК-553/2 - ЦТП-кв.50	269	2023	250-300	Подземная канальная	ППМИ	11 758



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкци	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
2 т/м, перемычка с 3 т/м, пр.Яблочкова, ЗТК-329 - 4ПК-2 (без КР-2013 г.)	407	2023	500	Подземная канальная	ППМИ	36 326
2 т/м, ул. Электрозаводская, 6ТК-2 - 6ТК-2/4	221	2023	350-400	Подземная канальная	ППМИ	14 022
3 т/м, ул.Новослободская, ЗТК-307 - ЗТК-309	109	2023	500	Подземная канальная	ППМИ	9 729
4 т/м, между Рязским и Куйбышевским шоссе, 4СТ-222 - 4СТ-276 (подача)	325	2023	1000	Надземная	ППМИ	40 326
1 т/м, ул.Татарская, 1ТК-535 - 1ТК-537	284	2024	600	Подземная канальная	ППМИ	32 277
1 т/м, пр-зд Завражнова, 1ТК-561 - 1ТК-561/3	86	2024	300	Подземная канальная	ППМИ	5 298
1 т/м, ул. Пушкина, 1ТК-550 - ЦТП-Шевченко, 31	260	2024	150-200	Подземная канальная	ППМИ	10 731
1 т/м, ул. 9-я Линия, 1ТК-530/5 в сторону 1ТК-530/6 (до КР-2015 г.)	34	2024	200	Подземная канальная	ППМИ	1 403
5 т/м, ул.Братиславская, 5ТК-18 - 5ТК-17	85	2024	500	Подземная канальная	ППМИ	8 286
5 т/м, ул. Пушкина, 2ПК-1 - 1ТК-542	146	2024	400	Подземная канальная	ППМИ	11 467
5 т/м, ул. Пушкина, 2ПК-3 - 2ПК-2 - 2ПК-1	315	2024	500	Подземная канальная	ППМИ	30 658
2 т/м, ул.Урицкого, 6ТК-1 - 2ТК-228 (+20м за камеру)	85	2024	400	Подземная канальная	ППМИ	6 676
2 т/м, ул.Радищева, 3ПК-18 - 3ПК-18/2	203	2024	300	Подземная канальная	ППМИ	12 505
2 т/м, ул.Радищева, 3ПК-18/3 - ЦТП-кв.61	264	2024	300	Подземная канальная	ППМИ	16 262
3 т/м, ул. Новослободская, ЗТК-311 - ЗТК-313	50	2024	500	Подземная канальная	ППМИ	4 874
4 т/м, б-р Скобелева, 4ТК-842/5 - в сторону ЦТП-28 (до автостоянки)	200	2024	300	Подземная канальная	ППМИ	12 320
4 т/м, Шереметьевский пр., 4ТК-842/6 - ЦТП-18	419	2024	250	Подземная канальная	ППМИ	14 282
4 т/м, между Рязским и Куйбышевским шоссе, 4СТ-276 - 4ПАВ-2 (подача)	183	2024	1000	Подземная канальная	ППМИ	24 800
1 т/м, ул.Гагарина, 1ТК-530 - 1ТК-530/3	475	2025	400	Подземная канальная	ППМИ	40 940
1 т/м, ул.Дзержинского, 1ТК-5-29- 1ТК-8-29	89	2025	250	Подземная канальная	ППМИ	4 487
1 т/м, ул.Высоковольтная, 1ТК-553/2а - ЦТП-Высоковольтная,14	171	2025	150-300	Подземная канальная	ППМИ	9 132
1 т/м, Первомайский пр-кт, 1ТК-568 - 1ТК-568/2	100	2025	150	Подземная канальная	ППМИ	4 529
1 т/м, ул.Островского, 1ТК-526/3 - 1ТК-526/5	219	2025	300	Подземная канальная	ППМИ	14 804
1 т/м, ул. Татарская, 1ТК-542/6 в сторону ЦТП-кв.142 (Лен.Комсомола,3в)	50	2025	300	Подземная канальная	ППМИ	2 993
1 т/м, ул.Дзержинского, 1ТК-8-29- 1ТК-10-29-см	291	2025	200	Подземная канальная	ППМИ	13 157
5 т/м, ул. Пушкина, 5ТК-22 - 5ТК-Т-8	91	2025	500	Подземная канальная	ППМИ	9 735
2 т/м, ул. Горького, 2ТК-249 - 2ТК-250	66	2025	400	Подземная канальная	ППМИ	5 689
2 т/м, ул.Горького, 2ТК-593 - 2ТК-609	363	2025	400	Подземная канальная	ППМИ	31 287
2 т/м, Первомайский пр-кт, 2ТК-585 - 2ТК-590	403	2025	500	Подземная канальная	ППМИ	43 112
3 т/м, ул. Некрасова, ЗТК-313 в сторону ЗТК-318 (до КР-2010 г.)	129	2025	500	Подземная канальная	ППМИ	13 800
4 т/м, ул. Новосёлов, 4ТК-842/7 - ЦТП-35	120	2025	250	Подземная канальная	ППМИ	4 489
4 т/м, между Рязским и Куйбышевским шоссе, 4СТ-594 -4СТ-593	15	2025	800	Подземная канальная	ППМИ	2 048

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб
1 т/м, ул.Островского, 1ТК-526 - 1ТК-526/3	419	2026	400	Подземная канальная	ППМИ	39 533
1 т/м, ул.Татарская, 1ТК-537 - 1ТК-538	130	2026	600	Подземная канальная	ППМИ	17 749
1 т/м, ул.Татарская, 1ТК-532 - 1ТК-535	148	2026	500	Подземная канальная	ППМИ	17 332
1 т/м, ул.Высоковольтная, 1ТК-553 - 1ТК-553/2	300	2026	500	Подземная канальная	ППМИ	35 132
1 т/м, ул.Лен.Комсомола, 1ТК-548 в сторону ЦТП-Лен.Комсомола,30	434	2026	150-200	Подземная канальная	ППМИ	21 518
2 т/м, Первомайский пр-кт - ул.МОГЭС, 2ТК-573 - ЦТП-МОГЭС,28	115	2026	200	Подземная канальная	ППМИ	5 702
5 т/м, ул.Гагарина, 2ПК-2 - 1ТК-539/1-см	140	2026	250	Подземная канальная	ППМИ	7 770
2 т/м, Первомайский пр-кт, 2ТК-582 - 2ТК-584	140	2026	500	Подземная канальная	ППМИ	16 395
2 т/м, ул.Юннатов, 2ТК-224А - ПНС-4	70	2026	500	Подземная канальная	ППМИ	8 197
2 т/м, ул.Урицкого, 6ТК-3 - 6ТК-4	100	2026	400	Подземная канальная	ППМИ	9 435
4 т/м, между Рязским и Куйбышевским шоссе, 4СТ-592 -4СТ-593	60	2026	800	Подземная канальная	ППМИ	9 990
4 т/м, между Рязским и Куйбышевским шоссе, 4СТ-299 -4СТ-311 (подача)	81	2026	800	Надземная	ППМИ	12 172
<b>ИТОГО</b>						<b>1 327 494</b>

**Таблица 7.10 – Объемы капитального ремонта магистральных тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «РМПТС» для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса за счет средств, заложенных в тарифе**

Наименование участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид т/трассы	Вид прокладки тепловой сети	Год последнего капремонта	Затраты с НДС, тыс.руб
1ТК-510 - 1СТ-1(выход)	50	2020	600	М	Подземная с ППМИИ	2001	4 170
1ТК-524 - 1ТК-525	112	2020	600	М	Подземная с ППМИИ	1998	9 340
1ТК-526 - 1ТК-527	86	2020	600	М	Подземная с ППМИИ	2001	7 172
1ТК-528 - 1ТК-529	121	2020	600	М	Подземная с ППМИИ	2005	10 091
1ТК-548(рем 2017) - 1ТК-548СМ	63	2020	500	М	Подземная с ППМИИ	2004	4 506
1ТК-549 - 1ТК-548СМ	56	2020	500	М	Подземная с ППМИИ	2004	4 006
1ТК-562 - 1ТК-562(рем 2000)	15	2020	500	М	Подземная с ППМИИ	1963	1 073
1ТК-524 - ЦТП-Гоголя,52	307	2020	200	Р	Подземная с ППМИИ	1994	9 297
1ТК-525 - ЦТП-Островск.,27к1	202	2020	250	Р	Надземная с ППМИ	1999	6 848
1ТК-530/2 - ЦТП-кв.10/гвс	103	2020	200	Р	Подземная с ППМИИ	2004	3 119
1СТ-542/6-2 - ЦТП-кв.142	180	2020	300	Р	Надземная с ППМИ	1999	8 136
1ТК-546 - ЦТП-Стройк,30 кв133	129	2020	300	Р	Подземная с ППМИИ	1981	5 831
1ТК-547 - ЦТП-Л.Комсомола,19	79	2020	150	Р	Подземная с ППМИИ	1970	2 392
1ТК-561/3 - ЦТП-Чкалова,1	210	2020	300	Р	Подземная с ППМИИ	2004	9 492
КОЛ.ПНС-1 - 5СТ-1	38	2020	600	М	Подземная с ППМИИ	1984	3 169



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид т/трассы	Вид прокладки тепловой сети	Год последнего капремонта	Затраты с НДС, тыс.руб
5ТК-7 - 5СТ-115	73	2020	700	М	Подземная с ППМИИ	2001	6 756
5ТК-12(рем 2017-600) - 5СТ-186(опуск)	10,5	2020	600	М	Подземная с ППМИИ	1987	876
2ТК-189/1 - 2ТК-189/4а	432	2020	400	Р	Подземная с ППМИИ	1986	26 063
3ТК-256 - 3ТК-246	436	2020	700	М	Подземная с ППМИИ	2013	40 350
4СТ-407 - 4СТ-440	434	2020	800	М	Надземная с ППМИ	1975	44 138
1ТК-561 - 1ТК-562	79	2021	500	М	Подземная с ППМИИ	2005	6 051
1ТК-563_рем2015 - 1ТК-572	95	2021	500	М	Подземная с ППМИИ	2007	7 276
1ТК-570/1-45 - ЦТП-кв.45	107	2021	250	Р	Надземная с ППМИ	1998	3 627
1ТК-563 - ПНС-11	321	2021	300	М	Подземная с ППМИИ	2003	15 536
1ТК-566 - 1ТК-568	138	2021	300	М	Подземная с ППМИИ	2006	6 679
1ТК-536 - 1ТК-2-26	64	2021	200	Р	Подземная с ППМИИ	0	2 075
1ТК-536 - 1ТК-2-26	131	2021	300	Р	Подземная с ППМИИ	0	6 340
1ТК-551 - 1ТК-551/1	55	2021	250	Р	Подземная с ППМИИ	0	1 997
2ТК-577 - ЦТП-МОГЭС,16	101,5	2021	200	Р	Подземная с ППМИИ	2000	3 291
2ТК-577 - ЦТП-МОГЭС,16	107	2021	150	Р	Подземная с ППМИИ	1993	3 470
2ТК-577 - ЦТП-МОГЭС,16	21	2021	125	Р	Надземная с ППМИ	1993	508
5ТК-4 - ЦТП-102	260	2021	300	Р	Подземная с ППМИИ	1996	12 584
5ТК-4 - 5СТ-71-91(опуск)	70	2021	250	Р	Подземная с ППМИИ	1977	2 542
5СТ-131 - ЦТП-кв.16Б	37	2021	300	Р	Надземная с ППМИ	1992	1 791
5СТ-131 - ЦТП-кв.16Б	122	2021	250	Р	Подземная с ППМИИ	1992	4 429
5СТ-59(опуск) - 5ТК-4	140	2021	400	М	Подземная с ППМИИ	1996	8 639
5ТК-526/136 - 5ТК-526/12	70	2021	300	М	Подземная с ППМИИ	2003	3 388
2ПК-3 - 5ТК-7-129	68	2021	150	Р	Подземная с ППМИИ	1975	1 812
2ТК-189/4а - ЦТП-Рытикова,18/32	47	2021	400	Р	Подземная с ППМИИ	1986	2 954
2ТК-189/4а - ЦТП-Рытикова,18/32	230	2021	300	Р	Подземная с ППМИИ	1989	9 770
2ТК-189/4а - ЦТП-Рытикова,18/32	24	2021	150	Р	Подземная с ППМИИ	1994	575
3СТ-255 - 3СТ-322	920	2021	1000	М	Надземная с ППМИ	1989	97 962
1ТК-2-26 - ЦТП-кв.193	70	2022	200	Р	Подземная с ППМИИ	1997	2 439
1СТ-530/3 - ЦТП-Шевченко,93а	118	2022	400	М	Надземная с ППМИ	1981	7 823
1СТ-530/3 - ЦТП-Шевченко,93а	65	2022	300	М	Подземная с ППМИИ	2007	3 380
1СТ-530/3 - ЦТП-Шевченко,93а	219	2022	200	Р	Надземная с ППМИ	2001	7 630
1СТ-530/3 - ЦТП-Шевченко,93а	54	2022	100	Р	Надземная с ППМИ	1981	1 193
1ТК-568/2 - ЦТП-Пер.пр,74к1	74	2022	150	Р	Подземная с ППМИИ	2005	2 116
1ТК-568/2 - ЦТП-Пер.пр,74к1	82	2022	100	Р	Подземная с ППМИИ	2005	1 812
5ТК-18 - 5ТК-22	170	2022	500	М	Подземная с ППМИИ	1988	13 989
1ТК-2-26 - 5ТК-18(опуск)	431	2022	300	М	Подземная с ППМИИ	1997	22 412
2СТ-210(опуск) - 2ПАВ-206	127	2022	500	М	Подземная с ППМИИ	1997	10 451
2ТК-228 - ПНС-4	301	2022	500	М	Подземная с ППМИИ	1995	24 769

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид т/трассы	Вид прокладки тепловой сети	Год последнего капремонта	Затраты с НДС, тыс.руб
2ПАВ-206 - 2ТК-206/1	120	2022	400	М	Подземная с ППМИИ	2003	7 956
6ТК-10 - ЦТП-Фирсова,2а	92	2022	150	Р	Подземная с ППМИИ	0	2 631
6ТК-10 - ЦТП-Фирсова,2а	28	2022	125	Р	Подземная с ППМИИ	0	728
3СТ-217 - 3ПАВ-201	355	2022	800	М	Надземная с ППМИ	1973	41 535
3ТК-246 - 3ТК-239	467	2022	700	М	Подземная с ППМИИ	1995	49 721
1ТК-568 - 1ТК-570	130	2023	300	М	Подземная с ППМИИ	1964	7 332
1СТ-249а - ИТП-РЭБ	588	2023	100	Р	Подземная с ППМИИ	1999	14 094
1ТК-527 - ЦТП-Островск,24/1	98,1	2023	150	Р	Подземная с ППМИИ	1961	3 043
1ТК-542/7-опуск - 1СТ-542/7-1	46	2023	200	Р	Подземная с ППМИИ/ Надземная с ППМИ	1998	1 738
1ТК-542/2 - ЦТП-Дзерж.,62к1	73	2023	200	Р	Подземная с ППМИИ	2000	2 759
1ТК-2-29 - 1ТК-2-29(рем 2012)	75	2023	200	Р	Подземная с ППМИИ	2001	2 834
1СТ-4а-30 - ЦТП-Дзерж.,24	264	2023	150	Р	Подземная с ППМИИ / Надземная с ППМИ	1996	8 189
1ТК-530/4 - 1ТК-530/4(опуск)	6	2023	200	Р	Подземная с ППМИИ	1996	227
1ТК-542/6(рем 2009) - 1СТ-542/6-1	250	2023	300	Р	Надземная с ППМИ	1983	14 100
5ТК-Т-8 - 5ТК-Т-8(100-250)	26	2023	100	Р	Подземная с ППМИИ	2003	623
2ПК-1 - ЦТП-Пушкина,13	115	2023	200	Р	Подземная с ППМИИ	2002	4 346
5ТК-13-129 - ЦТП-Гагар,41,к1	13	2023	100	Р	Подземная с ППМИИ	2004	312
5ТК-20 - 5ТК-20/2	140	2023	250	Р	Подземная с ППМИИ	1991	5 922
2ТК-249 - 2СТ-т.САМ	825	2023	500	М	Подземная с ППМИИ	1999	73 634
2ТК-585 - 2ТК-585-4-6 (к ЦТП-Павл,12)	208,1	2023	150	Р	Подземная с ППМИИ/ Надземная с ППМИ	1991	6 455
6ТК-2 - 6ТК-1	62	2023	400	М	Подземная с ППМИИ	1997	4 458
3ПК-11 - 6ТК-12А	695	2023	400	М	Подземная с ППМИИ	1975	49 977
1СТ-542/6-1 - 1ТК-542/6-1(рем2013)	60	2024	300	Р	Надземная с ППМИ	1983	3 696
1ТК-542/6-2(рем 2013 - 1СТ-542/6-2	159	2024	300	Р	Надземная с ППМИ	1983	9 794
1ТК-553/2 - ЦТП-Высок.,37	750	2024	500	Р	Подземная с ППМИИ	1998	73 112
1ТК-553/2 - ЦТП-Высок.,37	119	2024	200	Р	Подземная с ППМИИ	2003	4 911
5СТ-16 - 5СТ-2-ю	110	2024	300	Р	Надземная с ППМИ	0	6 776
2ТК-612А_рем2015 - 2ТК-614	157	2024	400	М	Подземная с ППМИИ	2004	12 331
3ПК-12 - 3ПК-11	87	2024	400	М	Подземная с ППМИИ	1992	6 833
3ПК-20 - 3ПК-18	169	2024	400	М	Подземная с ППМИИ	1975	13 273
ПНС-6 - 3ТК-236	182	2024	700	М	Подземная с ППМИИ	1974	22 955
6ТК-12а - 3ТК-268	640	2024	400	М	Подземная с ППМИИ	1998	50 266
<b>ИТОГО</b>							<b>1 014 696</b>

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

### **7.7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов**

Предложения по реконструкции тепловых пунктов представлены в таблицах 7.11– 7.12.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.







СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ ЦТП или ТК и адрес	Схема присоединения	Год ввода в эксплуатацию	№ района	№ квартала	Магистраль	Источник	Т1/Т2	t1/ t2	Q, Гкал/час					Год строит/реконструкции	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС, тыс. руб.
									отоп	вен	Гвс (загр.)	Гвс (отгр.)	общ				
ЦТП Кальная, 24а (Касимовское ш., 23к4), мк-рн Кальное	независимая	1988	3		III	НРТЭЦ	150/70	105/70	6,923360	0,000000	3,649523		10,572883	2019	-	-	-
ЦТП 8 Марта, 26, стр. 1	независимая	2010-ЦТП, 1956-кот.	3	87, 82	III	НРТЭЦ	150/70	95/70	2,382436	0,000000	0,000000		2,382436	2019	-	-	-
ЦТП Есенина, 17Б	независимая	2016	3	78	III	НРТЭЦ	150/70	95/70	0,972755	0,323500	1,309460		2,605715	2028	1 183	11 089	12 271
ЦТП Затинная, 64а	независимая	2015	3	8	III	НРТЭЦ	150/70	95/70	1,571376	0,000000	0,000000		1,571376	2030	887	8 317	9 204
ЦТП Кудрявцева, 34а	независимая	2014	3	8	III	НРТЭЦ	150/70	95/70	1,491117	1,674660	0,226000		3,391777	2031	986	9 241	10 226
ЦТП 1-ые Бутырки, 6б	зависимая	1978	3	Бутырки		кот. 1-е Бутырки, 9	130/70		3,607000	0,000000	3,268000		6,875000	2022	667	6 253	6 920
ЦТП 3-и Бутырки, 2а (НЗ)	независимая	1978	3	Бутырки		кот. 1-е Бутырки, 9	130/70	105/70	4,255982	0,029600	3,747390		8,032972	2030	1 767	16 568	18 335
ЦТП Затинная, 30а	зависимая	1971	3	74		кот. Затинная, 30	95/70		0,000000	0,000000	0,367200		0,367200	2031	524	4 910	5 434
ЦТП Полевая, 4а	зависимая	1974	3	51		кот. Яхонтова, 6	115/70		0,242754	0,000000	1,501596		1,744350	2025	543	5 090	5 632
ЦТП Маяковского, 18а	зависимая	1974	3	55,57		кот. Яхонтова, 6	115/70		1,767777	0,000000	1,949940		3,717717	2023	521	4 886	5 407
Московский округ																	
ЦТП № 1 ул.Сель. строителей, 3 б	зависимая	1989	2		3	ДТЭЦ	150/70		2,961980	0,000000	2,313500	0,000000	5,275480	2025	724	6 786	7 510
ЦТП № 2 ул.Сель.строителей, 4 е	зависимая	1989	2		3	ДТЭЦ	150/70		3,039739	0,470000	2,696528	0,000000	6,206267	2031	786	7 365	8 150
ЦТП № 33 ул. Сель. строителей, 3 и	зависимая	1990	2		3	ДТЭЦ	150/70		6,549771	0,067069	7,104205	0,000000	13,721045	2028	1 480	13 878	15 358
ЦТП № 34 ул. Сель. Строителей, 5 г	зависимая	1991	2		3	ДТЭЦ	150/70		6,659335	0,000000	7,184315	0,000000	13,843650	2028	1 480	13 878	15 358
ЦТП № 44а ул. Бирюзова, 3б	зависимая	1968	2	3а	3	ДТЭЦ	150/70		5,978750	0,182000	4,362000	0,000000	10,522750	2024	1 000	9 379	10 380
ЦТП № 44 ул. Бирюзова, 7а	зависимая	1968	2	3а	3	ДТЭЦ	150/70		6,260209	0,142770	5,876700	0,000000	12,279679	2023	1 158	10 857	12 015
ЦТП № 45а ул. Бирюзова, 15а	зависимая	1972	2	3	3	ДТЭЦ	150/70		8,628546	0,000000	6,100170	0,000000	14,728716	2023	-	11 004	11 004
ЦТП № 45 ул. Бирюзова, 20б	зависимая	1972	2	3	3	ДТЭЦ	150/70		8,634598	0,000000	6,136344	0,000000	14,770942	2028	1 628	15 266	16 894
ЦТП № 46 Бирюзова, 22 б	зависимая	1976	2	2	3	ДТЭЦ	150/70		6,534713	0,244900	6,243100	0,000000	13,022713	2026	1 382	12 961	14 343
ЦТП № 47 Бирюзова, 25б	зависимая	1979	2	3	3	ДТЭЦ	150/70		5,933310	0,142350	5,384935	0,000000	11,460595	2026	1 257	11 783	13 039
ЦТП № 50 ул. Интернациональная, 5б стр. 1	зависимая	1987	2	4а	4	ДТЭЦ	150/70		2,495832	0,041605	2,506346	0,000000	5,043783	2029	1 079	10 120	11 200
ЦТП № 48 ул. Интернациональная, 11е	зависимая	1978	2	4	4	ДТЭЦ	150/70		6,613873	0,093000	5,071830	0,000000	11,778703	2027	1 421	13 322	14 742
ЦТП ул.Интернациональная, 16б	зависимая	1996	2	3	4	ДТЭЦ	150/70		2,329720	0,000000	2,089800	0,000000	4,419520	2029	925	8 675	9 600
ЦТП № 25 ул. Интернациональная, 27 г	зависимая	1986	2	1	4	ДТЭЦ	150/70		13,479539	1,199830	14,967831	0,000000	29,647200	2024	1 778	16 674	18 453
ЦТП ул.Бирюзова, 2в	зависимая	82/92	2	3А	3	ДТЭЦ	150/70		3,614755	0,000000	3,315136	0,000000	6,929891	2031	916	8 592	9 509
ЦТП № 4 ул. Бронная, 13а	зависимая	90/96	2	10	1	ДТЭЦ	150/70		0,805240	0,000000	0,757000	0,000000	1,562240	2027	568	5 329	5 897
ЦТП № 34 ул. Октябрьская, 58а	зависимая	1996	2	13	2	ДТЭЦ	150/70		10,645015	0,214619	8,469770	0,000000	19,329404	2026	1 773	16 624	18 397
ЦТП ул. Молодцова, 11а	зависимая	1997	2			ДТЭЦ	150/70		0,450870	0,000000	0,410000	0,000000	0,860870	2025	483	4 524	5 007
ЦТП ул. Энгельса, 22д	зависимая	2001	2			ДТЭЦ	150/70		0,458490	0,000000	0,709700	0,000000	1,168190	2030	643	6 025	6 667
ЦТП ул. Октябрьская, 19а	зависимая	1996	2	3		ДТЭЦ	150/70		0,389160	0,000000	0,308000	0,000000	0,697160	2030	643	6 025	6 667
ЦТП№ 3 3-й Тракторный пр., 7а	зависимая	1986	2	12		Кот.1,2,3	130/70		2,133063	0,000000	2,226600	0,000000	4,359663	2023	579	5 428	6 007
ЦТП№ 4 1-й Тракторный пр., 8а	зависимая	1989	2	12		Кот.1,2,3	130/70		1,543242	0,095420	1,630600	0,000000	3,269262	2025	543	5 090	5 632
ЦТП№ 5 ул.Комбайновая, 1а	зависимая	1987	2	12		Кот.1,2,3	130/70		3,233758	0,000000	2,586250	0,000000	5,820008	2023	-	6 002	6 002
ЦТП№ 2 Крупской, 23б	зависимая	1971	2	11		Кот.1,2,3	130/70		2,115614	0,000000	1,523000	0,280000	3,918614	2030	723	6 778	7 501
ЦТП№ 6 Западная, 5	зависимая	1978	2	12		Кот.1,2,3	130/70		2,655810	0,000000	2,433845	0,000000	5,089655	2030	803	7 531	8 334
ЦТП№ 17 Новаторов, 2 стр 12	зависимая	1990	2			Кот.1,2,3	130/70		5,289214	0,027343	4,409304	0,000000	9,725861	2026	1 091	10 230	11 321
ЦТП Костычева, 7а	зависимая	1994	2	11		Кот.1,2,3	130/70		0,948380	0,000000	0,670000	0,000000	1,618380	2026	503	4 713	5 216
ЦТП Крупской, 26	зависимая	1970	2	11		Кот.1,2,3	130/70		1,790576	0,000000	1,151434	0,000000	2,942010	2026	614	5 754	6 368
ЦТП№ 45 Новаторов, 1а	зависимая	1974	2	4		Кот.1,2,3	130/70		7,502200	0,150000	5,303560	0,000000	12,955760	2023	-	9 003	9 003
ЦТП № 46 Новаторов, 5а	зависимая	1976	2	4		Кот.1,2,3	130/70		9,492771	0,154100	6,698950	0,000000	16,345821	2024	1 112	10 421	11 533
ЦТП № 48 Новаторов, 9д	зависимая	1974	2	3		Кот.1,2,3	130/70		4,105375	0,068076	3,626610	0,000000	7,800061	2031	916	8 592	9 509
ЦТП № 49 Новаторов, 9г	зависимая	1974	2	3		Кот.1,2,3	130/70		5,476385	0,422000	4,443700	0,000000	10,342085	2023	926	8 685	9 612
ЦТП Старореченская 2к3	независимая					Котельная РЗСИ	95/70	90/65	0,265900	0,000000	0,280000	0,000000	0,545900	2027	639	5 995	6 634
<b>ИТОГО</b>															<b>107 387</b>	<b>1 125 079</b>	<b>1 232 466</b>

\* - год строительства/реконструкции совпадает с годом ПИР и ПСД

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 7.12 – Объемы автоматизации и установки ЧРП в тепловых пунктах на тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «РМПТС»

Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб.	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС, тыс. руб.
Автоматизация и диспетчеризация ЦТП: 129 ЦТП, находящихся на балансе МУП «РМПТС»	2020	572	6 577	7 149
	2021	2 880	33 120	36 000
	2022	2 880	33 120	36 000
	2023	2 880	33 120	36 000
<b>ИТОГО</b>		<b>9 212</b>	<b>105 937</b>	<b>115 149</b>

## **7.8 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций**

Предложения по строительству и реконструкции насосных станций представлены в таблице 7.13.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 7.13 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «РМПТС»

№ п/п	Наименование станции, адрес	Количество насосов	Тип и характеристика насоса	Тип и характеристика эл.двигателя	Производительность насосной станции	Пл. срок реконструкции, год	Мероприятия	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб..	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС, тыс. руб.
<b>Первый район тепловых сетей</b>										
1	Насосная станция № 1, ул. Черновицкая	3	1Д 1250-63	A114-4M	3750 м³/час	2022	Реконструкция ПНС в объеме: - реконструкция технологической схемы с выносом трубопроводов из подвального помещения и объединением коллекторов 1-й и 5-й т/магистралей; - замена н-са № 6 12НДС на 1Д1250-63; - замена электродвигателей А114-4М, 320 кВт, 6 кВт, 1500 об/мин насосных агрегатов № № 1-6 - замена эл. оборудования в схемах управления эл. двигателями насосных агрегатов; - установка БСУ-300 и защиты при повышении давления во всасывающем коллекторе ПНС; - замена трубопроводной арматуры в ПНС (обратных клапанов, задвижек, вентилей); - модернизация КИП и А; - внедрение системы сбора и передачи параметров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»	3 890	36 475	40 365
			63 м.в.ст.	320 кВт						
			1250 м³/час	6 кВт						
				1480 об./мин.						
		2	1Д 1250-63	A114-4M	3760 м³/час					
			63 м.в.ст.	320 кВт						
			1250 м³/час	6 кВт , 1480 об./мин.						
		1	12НДС	A114-4M	1480 об./мин.					
			64 м.в.ст.	320 кВт						
			1260 м³/час	6 кВт						
2	Насосная станция № 2, ул. Стройкова, 39	2	12НДС	A114-4	2520 м³/час	2026	Реконструкция ПНС с заменой насосных агрегатов № № 1,2 . Замена трубопроводной арматуры. Замена эл. оборудования РУ-0,4 кВт и РЗА в пределах балансовой принадлежности. Замена коммутационной эл. аппаратуры в схемах управления насосами; Модернизация КИП. Внедрение системы сбора и передачи параметров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»	2 455	23 017	25 472
			64 м.в.ст.	250 кВт						
			1260 м³/час	0,4 кВт						
				1470 об./мин.						
				5АНЗ15В-4 УЗ						
				250 кВт						
				0,4 кВт						
	1470 об./мин.									
3	Насосная стан-	2	СЭ1250-70	A112-4M	3750 м³/час	2028	Реконструкция ПНС с заменой изношенных	2 664	24 980	27 645

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование станции, адрес	Количество насосов	Тип и характеристика насоса	Тип и характеристика эл.двигателя	Производительность насосной станции	Пл. срок реконструкции, год	Мероприятия	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб..	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС, тыс. руб.
	ция № 8, ул.Братиславская, 2к1 стр1	1	70 м.в.ст.	320 кВт	580 м³/час	2026	насосных агрегатов № № 1,2. Замена трубопроводной арматуры. Замена эл. оборудования РУ-0,4 кВт и РЗА в пределах балансовой принадлежности. Замена коммутационной электро- аппаратуры в схемах управления насосами; - модернизация КИП и ТЗ при повышении давления; - внедрение системы сбора и передачи параметров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»	682	6 394	7 076
			1250 м³/час	0,4 кВ						
				1475 об./мин.						
			1Д 1250-63	5АН 355 А4 У3						
			63 м.в.ст.	320 кВт						
	1250 м³/час	565 А	1480 об./мин.							
4	Насосная станция № 11, ул.Чкалова,4а	2	8 К-12	А 180S4	580 м³/час	2026	Установка новых насосных агрегатов № № 1,2 взамен изношенных и устаревших 8К-12. Замена трубопроводной арматуры. Установка нового оборудования РУ-0,4 квт и РЗА, КИП. Реконструкция схем управления насосными агрегатами. Внедрение системы сбора и передачи параметров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»	682	6 394	7 076
			29 м в. ст.	22 кВт						
			290 м³/час	0,4 кВ						
Итого по 1 району								9 691	90 866	100 558
<b>Второй район тепловых сетей</b>										
5	Насосная станция № 3, Куйбышевское шоссе,24	3	12НДС	А112-4	3780 м³/час	2025	Реконструкция ПНС с заменой насосных агрегатов № № 1,2,3 . Замена трубопроводной арматуры. Замена эл. оборудования РУ-0,4 кВт и РЗА в пределах балансовой принадлежности. Замена коммутационной эл. аппаратуры в схемах управления насосами; Модернизация КИП. Внедрение системы сбора и передачи параметров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»	2 262	21 209	23 471
			64 м.в.ст.	320 кВт						
			1260 м³/час	0,4 кВ						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование станции, адрес	Количество насосов	Тип и характеристика насоса	Тип и характеристика эл.двигателя	Производительность насосной станции	Пл. срок реконструкции, год	Мероприятия	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб..	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС, тыс. руб.
6	Насосная станция № 4, ул.Урицкого,2б, Н-2	2	12НДС	4АМН355-4У3	3770 м³/час	2023	Реконструкция ПНС с заменой насосных агрегатов № № 1,2. Замена электродвигателя насосного агрегата № 3 Замена трубопроводной арматуры. Замена эл. оборудования РУ-0,4 кВт и РЗА в пределах балансовой принадлежности. Замена коммутационной эл. аппаратуры в схемах управления насосами; Модернизация КИП. Внедрение системы сбора и передачи параметров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»	4 400	41 255	45 655
			64 м.в.ст.	315 кВт						
			1260 м³/час	0,4 кВ						
			1475 об./мин.							
		1	1Д 1250-63	4АМН355-4У3						
			63 м.в.ст.	315 кВт						
1250 м³/час	0,4 кВ									
		1475 об./мин.								
7	Насосная станция № 5, Район пл.203км	2	300Д-70	А355Х-4	5040 м³/час	2026	Реконструкция ПНС с заменой насосных агрегатов № № 1,2,3,4. Замена трубопроводной арматуры. Замена эл. оборудования РЗА в пределах балансовой принадлежности. Замена коммутационной эл. аппаратуры в схемах управления насосами; Модернизация КИП. Внедрение системы сбора и передачи параметров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»	2 618	24 549	27 168
			64 м.в.ст.	315 кВт						
			1260 м³/час	6 кВ						
			1485 об./мин.							
		2	300Д-70	ДАВ 315-4У3						
			64 м.в.ст.	315 кВт						
			1260 м³/час	6 кВ						
				1500 об./мин.						
	(синхр.)									
8	Насосная станция № 6, ул.Белинского,8	1	12НДС	А113-4	3760 м³/час	2024	Реконструкция ПНС с заменой насосного агрегата № 1 и эл. двигателей насосных агрегатов № № 2,3. Замена трубопроводной арматуры. Замена эл. оборудования РУ-0,4 кВт и РЗА в пределах балансовой принадлежности. Замена коммутационной эл. аппаратуры в схемах управления насосами; Модернизация КИП. Внедрение системы сбора и передачи пара-	2 413	22 620	25 033
			64 м.в.ст.	250 кВт						
			1260 м³/час	6 кВ						
			1480 об./мин.							
		2	1Д 1250-63	А113-4						
			63 м.в.ст., 1250 м3/час	250 кВт, 6 кВ, 1480 об/мин						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Наименование станции, адрес	Количество насосов	Тип и характеристика насоса	Тип и характеристика эл.двигателя	Производительность насосной станции	Пл. срок реконструкции, год	Мероприятия	Затраты на ПИР и ПСД на год, предшествующий строительству/реконструкции, тыс. руб..	Кап. вложения с НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС, тыс. руб.
							метров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»			
9	Насосная станция № 7, Р-н Лесок, 4 стр. лит. «А»	4	СЭ1250-70	A112-4M	5000 м³/час	2027	Реконструкция ПНС с заменой насосных агрегатов № № 1,2, 3, 4. Замена трубопроводной арматуры. Замена эл. оборудования РУ-0,4 кВТ и РЗА в пределах балансовой принадлежности. Замена коммутационной эл. аппаратуры в схемах управления насосами; Модернизация КИП. Внедрение системы сбора и передачи параметров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»	2 842	26 643	29 485
			70 м.в.ст.	320 кВт						
			1250 м³/час	0,4 кВ						
10	Насосная станция № 10, ул.Лыбедский бульвар,1	2	1Д800-566	132 кВт	1400 м³/час	2020	Реконструкция насосной станции № 10 с заменой 2-х рабочих насосов 8НДВ 95 мв.ст. 490м.куб/час 160 квт на 1 рабочий и 1 резервный типа 1Д800-566 40 м.в.ст 700м.куб/час 132 квт	1 201	13 814	15 015
			40 м в.ст.							
			700 м³/час							
11	Насосная станция № 12, ул.Большая,90, лит. «Б»	3	TP150-250/4	Siemens 180L	888 м³/час	2026	Замена насосных агрегатов с увеличением производительности. Замена поворотных заслонок на входе – выходе ПНС и насосных агрегатах на запорные задвижки Внедрение защиты при повышении давления во всасывающем коллекторе ПНС на базе БСУ-300.;; Внедрение системы сбора и передачи параметров, интегрированной в работающую систему телеметрии «Пульсар» МУП «РМПТС»	1 158	10 857	12 015
			Grundfoss	22 кВт						
			20,4 м.в.ст.	42,5 А						
Итого по 2 району								16 893	160 933	177 827
<b>Всего</b>								<b>26 585</b>	<b>251 814</b>	<b>278 399</b>

## **8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

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

Системы теплоснабжения города Рязани – в основном, закрытого типа.

Частично открытыми являются системы теплоснабжения Ново-Рязанской ТЭЦ и следующих котельных МУП «РМПТС»:

- котельная № 1, 1-ый Тракторный пр., 14, лит. А;
- котельная № 2, 1-ый Тракторный пр., 14, лит. Б;
- котельная № 2а, 1-ый Тракторный пр., 14, лит. В;
- котельная № 3, ул. Костычева 3, стр. 3;
- котельная № 1, ул. Беякова, 20а гарнизон Дягилево.

По открытой схеме ГВС в городе Рязани подключено 299 объектов, в т.ч.:

- 259 жилых домов;
- 17 объектов социальной сферы;
- 23 прочих объекта.

Перечень вышеуказанных объектов приведен в таблице 8.1.

Таблица 8.1 – Перечень объектов с открытыми системами горячего водоснабжения

Источник тепловой энергии, точка подключения	Адрес объекта	Назначение объекта
2 ТК-191/1 в сторону ул.Бабушкина, Телевизионная	Халтурина, 1б	жилой дом
III-ТК-268/1	Фирсова, 23 гараж	прочие
ЦТП Троллейбусный пер., 6 а (кв.145 ( 31 )	Троллейбусный пер. 21	жилой дом
ЦТП Троллейбусный пер., 6 а (кв.145 ( 31 )	Высоковольтная 5 к1	жилой дом
1ТК-524 узел ул.Черновицкая,14	Гоголя 40	жилой дом

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии, точка подключения</b>	<b>Адрес объекта</b>	<b>Назначение объекта</b>
1ТК-524 узел ул.Черновицкая,16	Гоголя 42	жилой дом
1ТК-524 узел ул.Черновицкая,19	Гоголя 44	жилой дом
1ТК-524 узел ул.Черновицкая,21	Гоголя 36	жилой дом
1ТК-524 узел ул.Черновицкая,22	Гоголя 34/6	жилой дом
1ТК-524 узел ул.Черновицкая,24	Черновицкая 13	жилой дом
1ТК-524 узел ул.Черновицкая,25	пр.Островского 4	жилой дом
1ТК-524 узел ул.Черновицкая,26	Гоголя 36 к 1 Д/сад № 99	соц. сфера
1ТК-524/1	Гоголя 50	жилой дом
1ТК-524/1	Гоголя 52	жилой дом
1ТК-524/1	Гоголя 48	жилой дом
1ТК-524/1	Черновицкая 22/46	жилой дом
1ТК-524/1	Гоголя 54	жилой дом
1ТК-524/1	Гоголя 56	жилой дом
1ТК-524/1	Гоголя 58/9	жилой дом
1ТК-524/1	Черновицкая 20	жилой дом
1ТК-525	Островского 35/11	жилой дом
1ТК-525	Островского 33	жилой дом
1ТК-525	Островского 31	жилой дом
1ТК-525	Островского 29	жилой дом
1ТК-525	Островского 27	жилой дом
1ТК-525	Островского 23/2	жилой дом
1ТК-525	Островского 33к1 Школа № 19	соц. сфера
1ТК-526/1 кв.15	Черновицкая 18	жилой дом
1ТК-526/1 кв.15	Островского 37/16	жилой дом
1ТК-526/1 кв.15	Островского 41	жилой дом
1ТК-526/1 кв.15	Островского 43	жилой дом
1ТК-526/1 кв.15	Островского 39	жилой дом
1ТК-526/2 кв.15	пр.Гоголя 3	жилой дом
1ТК-526/2 кв.15	Островского 45	жилой дом
1ТК-526/2 кв.15	пр.Гоголя 5 Школа № 42	соц. сфера
1ТК-526/3 кв.15	пр.Гоголя 7	жилой дом
I-ТК-526/3 кв.10 (с прибором учета)	Островского 44к2 Д/сад № 80	соц. сфера
I-ТК-526/3 кв.10 (с прибором учета)	Стройкова 67	жилой дом
I-ТК-526/3 кв.10 (с прибором учета)	Стройкова 67/1	жилой дом
I-ТК-526/3 кв.10 (с прибором учета)	Стройкова 69	жилой дом
I-ТК-526/3 кв.10 (с прибором учета)	Стройкова 69/1	жилой дом
I-ТК-526/3 кв.10 (с прибором учета)	Стройкова, 71	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Черновицкая 12	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 34 к.1	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 32/14	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 34	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 38 к.1	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 40	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 40 к.1	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 36	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 36 к.1	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 38	жилой дом
1ТК-527 кв.10	Островского 42	жилой дом
1ТК-527 кв.11	Островского 24а. Д/сад № 71	жилой дом
1ТК-527 кв.11	Островского 26	жилой дом
1ТК-527 кв.11	Островского 26 к.1	жилой дом
1ТК-527 кв.11	Островского 28	жилой дом
1ТК-527 кв.11	Островского 30/9	жилой дом
1ТК-527 кв.11	Черновицкая 7	жилой дом
1ТК-527 кв.11	Черновицкая 7 к.1	жилой дом
1ТК-528 кв.10	Черновицкая 10	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Гагарина 69	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Гагарина 71	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Гагарина 71 к.1	жилой дом

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии, точка подключения</b>	<b>Адрес объекта</b>	<b>Назначение объекта</b>
1ТК-529 кв.11	Гагарина 71 к.2. Д/сад № 84	соц. сфера
1ТК-529 кв.11	Гагарина 73	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Гагарина 73 к.1	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Гагарина 75	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Полетаева 31	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Полетаева 31 к.1	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Полетаева 33/67	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Черновицкая 1/77	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Черновицкая 3	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Черновицкая 3 к.1	жилой дом
1ТК-529 кв.11	Черновицкая 5	жилой дом
1ТК-530/1 кв.10	Черновицкая 4	жилой дом
1ТК-530/1 кв.10	Черновицкая 2/79	жилой дом
1ТК-530/1 кв.10	Гагарина 81	жилой дом
1ТК-530/1 кв.10	Гагарина 83	жилой дом
1ТК-530/1 кв.10	Гагарина 81 к.1	жилой дом
1ТК-530/2 в т. 8»А»-10 в сторону ж/д Гагарина, 87 (с прибором учета)	Гагарина 87	жилой дом
1ТК-530/2 в т. 8»А»-10 в сторону ж/д Гагарина, 87 (с прибором учета)	Стройкова 63/73	жилой дом
1ТК-530/2 в т. 8»А»-10 в сторону ж/д Гагарина, 87 (с прибором учета)	Стройкова 65	жилой дом
1ТК-530/2 в т. 8»А»-10 в сторону ж/д Гагарина, 87 (с прибором учета)	Стройкова 65 к.1	жилой дом
1СТ-530/3	10-я Линия 39	жилой дом
1СТ-530/3	Стройкова 88 к.1	жилой дом
1СТ-530/3	Стройкова 90	жилой дом
1СТ-530/3	Стройкова 92	жилой дом
1СТ-530/3	Стройкова 94/41	жилой дом
1СТ-530/6 кв.178	9-я Линия 3а	жилой дом
1ТК-535 кв. 5(193)	Гагарина 160/2	жилой дом
1ТК-535 кв. 5(193)	6-я Линия 8	жилой дом
1ТК-535 кв. 5(193)	Татарская 87	жилой дом
1ТК-535 кв. 5(193)	6-я Линия 10	жилой дом
2ПК-2 в сторону школы № 16	Гагарина 70/10	жилой дом
2ПК-2 в сторону школы № 16	Гагарина 60/64	жилой дом
2ПК-2 в сторону школы № 16	Гагарина 50	жилой дом
2ПК-2 в сторону школы № 16	Гагарина 48	жилой дом
2ПК-2 в сторону школы № 16	Гагарина 44	жилой дом
2ПК-2 в сторону школы № 16	Гагарина 42	жилой дом
2ПК-2 в сторону школы № 16	Гагарина 40	жилой дом
2ПК-2 «А» в сторону ж/д 1-я Линия, 2	1-я Линия 2	жилой дом
1ТК-542/4	Дзержинского 59	жилой дом
1ТК-542/4	Дзержинского 59 к.1	жилой дом
1ТК-542/4	Дзержинского 33 (2 одинаковых блока)	жилой дом
1ТК-542/4	Дзержинского 27	жилой дом
1ТК-542/4	С.Середы 23/27	жилой дом
1ТК-542/4	С.Середы 28/29	жилой дом
1ТК-542/4	Шевченко 21/25	жилой дом
1ТК-542/4	Шевченко 10/23	жилой дом
1ТК-542/5 кв.137, в ст. шк № 3	Дзержинского 69	жилой дом
1ТК-542/5 кв.137, в ст. шк № 3	Дзержинского 71 Школа № 3	соц. сфера
1ТК-542/5 кв.137, в ст. шк № 3	Дзержинского 67-а «Автомойка»	прочие
1ТК-547 кв.135	Пушкина 42	жилой дом
1ТК-547 кв.135	Пушкина 40	жилой дом
1ТК-548 кв.135, 138	Пушкина 46/38	жилой дом
1ТК-548 кв.135, 138	Пушкина 48	жилой дом
1ТК-548 кв.135, 138	Пушкина 50/39	жилой дом
1ТК-548 кв.135, 138	Л.Комсомола 28	жилой дом



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии, точка подключения</b>	<b>Адрес объекта</b>	<b>Назначение объекта</b>
1ТК-548 кв.135, 138	Л.Комсомола 34	жилой дом
1ТК-548 кв.135, 138	Л.Комсомола 24	жилой дом
1ТК-548 кв.135, 138	Л.Комсомола 32	жилой дом
1ТК-548 кв.135, 138	Л.Комсомола 34 к.1	жилой дом
1ТК-548 кв.135, 138	Л.Комсомола 13 Школа № 44	соц. сфера
1ТК-549 кв.136 (30)	Пушкина 43	жилой дом
1ТК-549 кв.136 (30)	Л.Комсомола 40	жилой дом
1ТК-551 кв.33	2-я Линия 31 Д/сад № 75	соц. сфера
1ТК-553/2 кв.50	Весенняя 4	жилой дом
1ТК-553/2 кв.50	Чкалова 30/6	жилой дом
1ТК-570 кв.43	Вокзальная 91	жилой дом
1ТК-575/3 (К-3-48) в ст. БСМП 47кв.	Дзержинского 11 БСМП Пра- чечная	соц. сфера
5ТК-526/1 к школе № 25 кв. 11	Островского 22	жилой дом
5ТК-526/1 к школе № 25 кв. 11	Островского 18	жилой дом
5ТК-526/1 к школе № 25 кв. 11	Островского 20 к.1	жилой дом
5ТК-526/1 к школе № 25 кв. 11	Островского 22 к.1	жилой дом
5ТК-526/1 к школе № 25 кв. 11	Островского 18 к.1	жилой дом
5ТК-526/1 к школе № 25 кв. 11	Островского 20	жилой дом
5ТК-526/2 кв.17	Гоголя 32	прочие
5ТК-526/2 кв.17	пр.Островского 3 Д/сад № 73 (б)	соц. сфера
5ТК-526/2 кв.17	пр.Островского 9	жилой дом
5ТК-526/4 кв.18	Островского 15	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Островского 12	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Островского 14	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Полетаева 19 к.1	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Полетаева 19/10	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Полетаева 21	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Полетаева 23	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Полетаева 25	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Полетаева 25 к.1	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Полетаева 27	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Полетаева 27 к.1	жилой дом
5ТК-526/5 кв.11	Полетаева 29 к.1	жилой дом
5ТК-526/6 кв.3	Полетаева 24. Лаборатор- ный корпус	жилой дом
5ТК-526/6 кв.3	Полетаева 28	жилой дом
5ТК-526/7 кв.18	Полетаева 15	жилой дом
5ТК-526/9 кв.18	Гоголя 12/9	жилой дом
5ТК-526/9 кв.18	Полетаева 11 к.1	жилой дом
5ТК-526/9 кв.18	Полетаева 13. Общ. поли- технического техникума № 9.	жилой дом
5ТК-526/9 кв.18	Полетаева 13 к.1	жилой дом
5ТК-526/10 кв.2	Братиславская 9а. Школа- интернат № 1 столовая.	соц. сфера
5ТК-526/10 кв.2	Гоголя 4	жилой дом
5ТК-526/10 кв.2	Полетаева 10/10	жилой дом
5ТК-526/10 кв.2	Полетаева 14а Школа- интернат № 1 спальный кор- пус	жилой дом
5ТК-526/11 кв.1	Гоголя 3	жилой дом
5ТК-526/11 кв.1	Гоголя 9/8	жилой дом
5ТК-526/11 кв.19	Гоголя 17	жилой дом
5ТК-526/11 кв.19	Полетаева 5	жилой дом
5ТК-526/12 кв.1	Братиславская 1/2	жилой дом
5ТК-526/12 кв.1	Чернышевского 10	жилой дом
5ТК-526/12 кв.19	Полетаева 1/14	жилой дом
5ТК-526/12 кв.19	Чернышевского 6а	жилой дом
5ТК-526/12 кв.19	Чернышевского 16. Общ. ПТУ № 3	жилой дом



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии, точка подключения</b>	<b>Адрес объекта</b>	<b>Назначение объекта</b>
5ТК-11-129 от 2ПК-3 (5ТК-11-129 в стор. ж/д 53 Гагарина)	Гагарина 53	жилой дом
5ТК-11-129 от 2ПК-3 (5ТК-11-129 в стор. ж/д 53 Гагарина)	Гагарина 53. Поликлиника № 6	соц. сфера
2ПК-3	Семашко 48 к.а. Лечебный корпус	соц. сфера
1СТ-526/11	ул.Лен.Комсомола, д.157	прочие
1ТК-526/5	ул.Стройкова, д.97	соц. сфера
5СТ-526/13	ул.Чернышевского, д.6	соц. сфера
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 1 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 1 к2 Д/сад № 103	соц. сфера
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 1 к6	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 3	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 3 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 4	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 5	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 5 к2 д/с № 108	соц. сфера
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 6	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 6 к1 д/сад № 110	соц. сфера
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 7 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 8	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 8 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 9 школа № 47	соц. сфера
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 10	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 10 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 10 к2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 10 к3	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 11	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 11 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 11 к2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 11 к3	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 12 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 12 к2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 13	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 14	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 14 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 15	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 16	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 16 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 16 к2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 16 к3	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 17	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 18	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Великанова 19	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 1/13	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 3	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 3 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 3 к2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 5	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 5 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 5 к2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 5 к3	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 7 школа № 53	соц. сфера
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 9	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 9 Мансарда	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 9 а Музык.школа № 4	соц. сфера
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 11	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 13	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Крупской 15/18	жилой дом

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии, точка подключения</b>	<b>Адрес объекта</b>	<b>Назначение объекта</b>
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 39	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 39 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 39 к2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 39 к3	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 39 к4	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 41к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 45	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 45 к 1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 47	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 47 парик-мах-я «Ромашка»	прочие
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 51/2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 53	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 55	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 57	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 59	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 61	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 63	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Московское шоссе 63 м-н № 29 «РИО»	прочие
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Народный бульвар 4	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Народный бульвар 12	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Народный бульвар 12 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Народный бульвар 14	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Народный бульвар 16	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Народный бульвар 16 Загс	прочие
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 1 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 1 к2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 2 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 2 к2	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 3	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 3 к1	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 4	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 5	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 8	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 9	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 10	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 11	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Юбилейная 12	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	3-й Коломенский проезд 2/49 ЖЭУ № 9	прочие
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	6-й Коломенский проезд 7/30	жилой дом
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	Сельскохозяйственная 14 адм. здание (жэу-8)	прочие
кот. 1, 2, 2 а 1-ый Тракт.пр. 14 КВ-1,2,11,12	1-й Тракторный проезд 7	жилой дом
кот. № 3 Костычева, 3, стр. 3	Западная 8	жилой дом
кот. № 3 Костычева, 3, стр. 3	Мервинская 164	жилой дом
кот. № 3 Костычева, 3, стр. 3	Мервинская 164а	жилой дом
кот. № 3 Костычева, 3, стр. 3	Мервинская 164а УФМС миграц служба	прочие
кот. № 3 Костычева, 3, стр. 3	Крупской 17 ЦНТИ	прочие
	Крупской 17 ЦНТИ(гараж)	
кот. № 3 Костычева, 3, стр. 3	Крупской 21	жилой дом
кот. № 3 Костычева, 3, стр. 3	Крупской 28	жилой дом
ЦТП № 2 Крупской, 236 (кот. 3)	Комбайновая 21 к1	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 1 а столовая школы № 21	соц. сфера
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 19	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 20	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 21	жилой дом

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Источник тепловой энергии, точка подключения	Адрес объекта	Назначение объекта
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 22	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 23	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 24	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 25	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 26	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 26 а <i>детский сад № 31</i>	соц. сфера
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 27	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 28	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 29	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 32	жилой дом
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова <i>спорт-база</i>	прочие
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова <i>столовая в/ч</i>	прочие
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова <i>казарма</i>	прочие
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова <i>санчасть</i>	прочие
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова <i>11 общежитие</i>	прочие
кот.-1 Белякова, 20а	Белякова 11 общежитие	прочие

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую планируется осуществить при сохранении действующих схем присоединения систем отопления абонентов с установкой в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с водоводяными подогревателями ГВС.

Подробное описание мероприятий приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.009.000).

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

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

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

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

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории городского округа города Рязани подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.010.000).

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

Основное влияние на динамику перспективного потребления топлива оказывают:

- на Ново-Рязанской ТЭЦ:
  - изменение присоединенной тепловой нагрузки, обусловленное новым строительством и переключением потребителей котельных;
  - мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях, находящихся в ведении МУП «РМПТС»;
- на Дягилевской ТЭЦ:
  - изменение присоединенной тепловой нагрузки, обусловленное новым строительством;
  - мероприятия, предусмотренные к реализации на тепловых сетях, находящихся в ведении Дягилевской ТЭЦ и МУП «РМПТС»;
- на котельных МУП «РМПТС»:
  - изменение присоединенной тепловой нагрузки, обусловленное новым строительством и переключением потребителей котельных на Ново-Рязанскую ТЭЦ и другие котельные;
  - мероприятия по реконструкции и модернизации существующих котельных и теплосетевых объектов, находящихся в ведении МУП «РМПТС».

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа города Рязани приведены в таблицах 9.1 – 9.2.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для МУП «РМПТС» приведены в таблицах 9.3 – 9.7, для новых котельных – в таблицах 9.8 – 9.9.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Рязанской ТЭЦ**

Показатель	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3 626,3	3 322,1	3 519,9	3 305,3	3 415,4	3 416,7	3 416,7	3 416,7	3 498,3	3 577,9	3 602,4	3 619,6	3 618,3	3 606,8	3 595,0	3 571,5	3 546,4	3 521,2	3 496,0
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	31,5	30,0	32,3	29,5	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов в тепловые сети, в т.ч.	тыс. Гкал	3 594,8	3 292,2	3 487,7	3 275,8	3 382,6	3 384,0	3 384,0	3 384,0	3 465,6	3 545,2	3 569,7	3 586,9	3 585,6	3 574,1	3 562,3	3 538,8	3 513,7	3 488,5	3 463,3
в паре	тыс. Гкал	1 329,0	1 150,3	1 207,0	1 162,6	1 073,5	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0	1 125,0
в горячей воде, в т.ч.	тыс. Гкал	2 265,8	2 141,9	2 280,6	2 113,2	2 309,1	2 259,0	2 259,0	2 259,0	2 340,6	2 420,2	2 444,7	2 461,9	2 460,6	2 449,1	2 437,3	2 413,8	2 388,7	2 363,5	2 338,3
в тепловые сети РНПК	тыс. Гкал	102,1	91,3	106,5	92,7	107,6	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
в тепловые сети РМПТС	тыс. Гкал	2 163,7	2 050,6	2 174,2	2 020,4	2 201,5	2 160,0	2 160,0	2 160,0	2 241,6	2 321,2	2 345,7	2 362,9	2 361,6	2 350,1	2 338,3	2 314,8	2 289,7	2 264,5	2 239,3
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 665,6	1 536,0	1 646,9	1 549,6	1 616,3	1 589,0	1 589,0	1 589,0	1 551,7	1 551,2	1 550,9	1 550,8	1 550,8	1 550,9	1 551,0	1 551,1	1 551,4	1 551,6	1 551,7
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 500,1	1 388,7	1 461,1	1 338,6	1 397,8	1 398,3	1 398,3	1 398,3	1 431,7	1 464,2	1 474,3	1 481,3	1 480,8	1 476,1	1 471,2	1 461,6	1 451,4	1 441,0	1 430,7
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	165,5	147,3	185,8	211,0	218,5	190,7	190,7	190,7	120,0	86,9	76,6	69,5	70,0	74,8	79,7	89,5	100,0	110,5	121,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	873,6	800,9	855,8	795,8	832,3	833,0	833,0	833,0	840,9	848,6	850,9	852,6	852,6	851,4	850,3	848,0	845,5	843,1	840,7
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	367,9	337,5	364,9	334,6	355,9	356,4	356,4	356,4	352,9	349,5	348,4	347,7	347,8	348,2	348,8	349,8	350,8	351,9	353,0
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	505,7	463,4	490,9	461,1	476,4	476,6	476,6	476,6	488,0	499,1	502,5	504,9	504,8	503,2	501,5	498,2	494,7	491,2	487,7
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	220,9	219,7	221,6	215,9	220,2	224,3	224,3	224,3	227,4	225,3	224,6	224,2	224,3	224,5	224,9	225,5	226,1	226,8	227,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	129,9	129,9	132,0	132,6	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	250,9	251,4	252,4	246,6	251,2	251,2	251,2	251,2	255,8	254,0	253,4	253,0	253,1	253,3	253,6	254,2	254,7	255,3	255,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ**

Показатель	Ед. измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	560,3	599,4	554,4	589,5	583,9	603,3	603,3	606,4	623,7	623,0	624,9	622,2	618,6	614,9	611,2	607,5	603,8	600,1
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,0	4,4	3,8	5,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	556,2	595,0	550,5	584,4	579,8	599,2	599,2	602,3	619,6	618,9	620,8	618,1	614,5	610,8	607,1	603,4	599,7	596,0
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	46,1	43,4	38,9	53,9	49,4	49,4	49,4	48,3	48,3	46,9	45,7	44,1	42,4	40,7	39,0	37,4	35,7	34,0
Полезный отпуск тепла потребителям (через сети), в т.ч.	тыс. Гкал	510,1	551,6	511,6	530,5	530,5	549,9	549,9	554,1	571,3	572,0	575,2	574,1	572,1	570,1	568,0	566,0	564,0	562,0
в тепловые сети РМППТС	тыс. Гкал	510,1	542,1	495,6	521,6	516,9	536,3	536,3	540,5	557,7	558,5	561,6	560,5	558,5	556,5	554,5	552,5	550,5	548,4
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	746,6	943,7	981,6	941,8	980,5	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8	1 006,8
в комбинированном цикле	тыс. МВт-ч	174,9	197,1	317,8	173,6	291,0	300,7	300,7	302,2	310,8	310,5	311,4	310,1	308,2	306,4	304,5	302,8	300,9	299,1
в раздельном производстве	тыс. МВт-ч	571,7	746,5	663,8	768,2	689,5	706,1	706,1	704,6	696,0	696,3	695,4	696,7	698,6	700,4	702,3	704,0	705,9	707,7
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	250,5	289,1	285,2	290,6	296,6	312,1	312,1	312,6	315,1	315,0	315,3	314,9	314,3	313,8	313,3	312,8	312,2	311,7
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	161,6	195,0	196,7	201,3	208,0	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	88,9	94,0	88,6	89,3	88,6	95,0	95,0	95,5	98,0	97,9	98,2	97,8	97,2	96,7	96,2	95,7	95,1	94,6
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	216,4	206,7	200,3	213,7	212,1	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,2	151,5	150,1	145,8	146,4	152,1	152,1	152,1	151,8	151,8	151,8	151,8	151,9	152,0	152,0	152,1	152,2	152,2
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	235,3	222,9	214,1	232,8	231,7	236,6	236,6	236,6	236,7	236,7	236,8	236,7	236,7	236,7	236,6	236,6	236,6	236,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,7	156,9	159,8	151,5	151,8	157,5	157,5	157,5	157,1	157,1	157,1	157,1	157,2	157,3	157,4	157,5	157,5	157,6



Суммарный расход топлива на Ново-Рязанской ТЭЦ к 2034 году составит величину 841 тыс. т у.т. в год. При этом расход топлива на выработку тепловой энергии составит 488 тыс. т у.т., или 58% от суммарного топливопотребления.

Суммарный расход топлива на Дягилевской ТЭЦ к 2034 году составит величину порядка 311,7 тыс. т у.т. в год. При этом расход топлива на выработку тепловой энергии составит 94,6 тыс. т у.т., или 30% от суммарного топливопотребления.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 9.3 – Прогнозный отпуск тепловой энергии собственной выработки в тепловые сети и объемы покупной тепловой энергии МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах, тыс. Гкал**

Наименование котельной	Отпуск в тепловые сети																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	72,8	68,2	65,6	70,0	71,2	77,2	77,2	76,9	76,9	77,2	77,8	78,7	78,3	77,9	77,6	77,2	76,9	76,5
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	68,1	78,7	65,6	70,1	71,2	77,3	77,3	77,2	77,1	77,2	77,4	77,7	77,5	77,4	77,3	77,1	77,0	76,9
Котельная № 2а, 1-ый Тракторный пр.14, лит.В	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	0,0	0,0
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	140,7	153,6	141,3	150,9	153,3	166,4	166,4	166,0	165,9	166,2	167,0	168,1	167,6	167,1	166,6	166,1	165,6	165,1
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	4,3	4,4	4,1	4,4	4,4	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	10,9	15,2	15,2	15,2	15,1
Котельная, ул. Крупской 26	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная, ул.Аллейная, 56 а (школа 30)	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилово	27,0	27,4	25,9	27,6	28,1	30,5	30,5	72,4	72,2	72,2	72,3	72,5	72,4	72,3	72,2	72,1	72,0	71,9
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилово	11,6	13,3	13,5	14,4	14,6	15,9	15,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	8,9	9,6	8,8	9,4	9,6	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,5	10,5	10,5	10,4	10,4	10,3	10,3
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	3,5	3,7	3,5	3,8	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
АТП Октябрьская, 63 а	0,8	1,0	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Котельная пос. Элеватор, 6а	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7
Котельная, ул.1-я Красная 18г	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	9,3	9,9	8,8	9,4	9,5	10,4	10,4	10,3	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	3,6	4,1	3,6	3,8	3,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а (или 106?)	1,1	1,2	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Чкалова, 58	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Строй-керамика")	27,6	32,5	28,9	30,8	31,4	34,0	34,0	33,9	33,9	34,0	34,4	34,8	34,7	34,5	34,3	34,1	33,9	33,7
Котельная, Московское ш., 6	14,2	15,7	14,7	15,7	16,0	17,4	17,4	20,3	23,9	30,1	32,8	37,1	38,2	41,0	43,9	46,3	48,4	48,3
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	8,0	8,6	7,3	7,8	8,0	8,6	8,6	8,6	20,0	20,0	20,1	20,2	20,2	20,1	20,1	20,0	19,9	19,9
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	10,4	10,3	9,4	10,0	10,2	11,1	11,1	11,0	11,0	11,0	11,1	11,2	11,1	11,1	11,1	11,0	11,0	11,0
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, Октябрьский гор., 45	7,0	7,1	6,8	7,3	7,4	8,0	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, Октябрьский гор., 41г	2,5	2,5	2,5	2,6	2,7	2,9	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	16,5	17,7	16,3	17,4	17,7	19,2	19,2	19,1	19,1	19,2	19,4	19,7	19,6	19,5	19,4	19,3	19,2	19,0
АТП Строителей, 17в (Н1)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
АТП Энергетическая, 1в (а)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	3,3	3,4	3,1	3,3	3,3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Отпуск в тепловые сети																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	1,8	1,8	1,7	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИИТ 1-й Осенний пер,19а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул.Нахимова, 3в	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул. Связи, 12 "б" (п. Соколовка) летняя	2,0	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	0,0
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	11,1	12,4	11,2	11,9	12,1	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
Котельная, Куйбышевское ш., 5в	2,6	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, 4-й пр. Добролюбова, 1, стр.1 (Сокол. 3)	22,0	12,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул. Новая 51, стр.1	1,9	2,1	1,8	2,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	2,6	2,7	2,9	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Урицкого, 3к1	5,8	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	0,9	1,0	0,9	1,0	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
Котельная, ул.Трудовая, 24/38 (крышная)	1,4	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	0,0
АТП Полевая, 35а, 35б	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	12,0	13,1	12,9	13,8	14,0	15,2	15,2	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Новоселов, 53а	19,9	20,8	19,5	20,8	21,1	22,9	22,9	22,9	22,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	0,7	2,3	2,0	2,1	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	1,4	1,6	1,4	1,5	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	38,3	41,2	38,4	41,0	41,7	45,3	45,3	45,8	45,8	46,2	46,8	47,7	47,4	47,0	46,7	46,4	46,1	45,8
Котельная, ул.Затинная, 30б	6,4	7,0	6,0	6,4	6,6	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,1	7,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Яхонтова, 6	25,2	24,9	22,6	24,1	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
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	2,1	2,3	2,1	2,2	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
Котельная, ул.Введенская, 120а	6,5	7,6	6,2	6,6	6,8	7,3	7,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	7,4	7,6	6,8	7,2	7,3	8,0	8,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, Остров пос., 15а	1,3	1,5	1,3	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	1,3	1,5	1,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	3,1	3,1	3,0	3,2	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
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	5,2	5,4	4,9	5,2	5,3	5,8	5,8	5,8	6,0	6,5	7,2	8,1	7,9	7,8	7,7	7,6	7,4	7,3
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	5,6	6,3	5,2	5,5	5,6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,3	6,6	6,9	6,9	6,8	6,7	6,6	6,5	6,4
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	3,9	4,2	3,9	4,1	4,2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,7	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Отпуск в тепловые сети																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	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
Котельная, ул. Чапаева, 22а	3,1	3,4	3,2	3,4	3,4	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Котельная, р-н Солотча, 34К	1,0	3,1	2,4	2,6	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Котельная, ул. Кальная, 20	9,9	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	3,7	4,2	3,7	3,9	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Зубковой, 29а (аренда)	4,6	4,8	1,3	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
<b>МУП "РМПТС"</b>	<b>672,6</b>	<b>694,8</b>	<b>610,7</b>	<b>650,6</b>	<b>626,6</b>	<b>665,8</b>	<b>665,8</b>	<b>678,7</b>	<b>663,8</b>	<b>638,9</b>	<b>640,6</b>	<b>651,0</b>	<b>649,8</b>	<b>650,0</b>	<b>645,9</b>	<b>644,4</b>	<b>644,4</b>	<b>642,1</b>
НР ТЭЦ	2 050,6	2 174,2	2 020,4	2 123,7	2 160,0	2 160,0	2 160,0	2 241,6	2 321,2	2 345,7	2 362,9	2 361,6	2 350,1	2 338,3	2 314,8	2 289,7	2 264,5	2 239,3
ДТЭЦ	510,1	542,1	495,6	521,6	516,9	536,3	536,3	540,5	557,7	558,5	561,6	560,5	558,5	556,5	554,5	552,5	550,5	548,4
Ведомственные котельные	48,8	51,3	46,4	49,2	51,6	52,7	52,7	41,6	41,3	41,1	40,9	40,6	40,4	40,1	39,9	39,6	39,3	39,1
<b>Всего покупная ТЭ</b>	<b>2 609,5</b>	<b>2 767,5</b>	<b>2 562,4</b>	<b>2 694,4</b>	<b>2 728,5</b>	<b>2 749,0</b>	<b>2 749,0</b>	<b>2 823,7</b>	<b>2 920,2</b>	<b>2 945,3</b>	<b>2 965,4</b>	<b>2 962,7</b>	<b>2 949,0</b>	<b>2 934,9</b>	<b>2 909,1</b>	<b>2 881,8</b>	<b>2 854,3</b>	<b>2 826,8</b>
<b>Всего по г. Рязань</b>	<b>3 282,1</b>	<b>3 462,3</b>	<b>3 173,1</b>	<b>3 345,0</b>	<b>3 355,1</b>	<b>3 414,8</b>	<b>3 414,8</b>	<b>3 502,4</b>	<b>3 584,1</b>	<b>3 584,2</b>	<b>3 605,9</b>	<b>3 613,7</b>	<b>3 598,8</b>	<b>3 584,9</b>	<b>3 555,0</b>	<b>3 526,2</b>	<b>3 498,7</b>	<b>3 468,9</b>

**Таблица 9.4 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах, кг у.т./Гкал**

Наименование котельной	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	161,7	161,4	161,5	160,8	161,3	161,6	162,0	162,4	162,8	163,3	163,7	164,1	164,5	165,0	165,4	160,7	160,7	160,7
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	166,8	167,1	171,8	171,1	171,6	171,9	172,3	172,8	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2
Котельная № 2а, 1-ый Тракторный пр.14, лит.В	162,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	161,3	162,2	162,5	161,8	162,3	162,6	163,0	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,7
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	162,5	162,5	162,5	161,8	162,3	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,7	165,1	165,5	165,9	166,4	160,5	160,5	160,5
Котельная, ул. Крупской 26	170,0	170,0	170,0	169,2	169,7	170,0	170,5	170,9	171,4	171,8	172,2	172,7	173,1	173,6	174,0	174,5	174,9	175,4
Котельная, ул.Аллеиная, 56 а (школа 30)	173,1	168,6	168,5	167,7	168,2	168,5	169,0	169,4	169,8	170,3	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,4	161,8
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дяги-лево	168,0	167,3	166,6	165,9	166,4	166,7	167,1	167,5	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,2
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дяги-лево	165,9	165,9	165,9	165,2	165,7	165,9	166,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	160,5	160,5	160,5	159,8	160,3	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	161,1	161,5
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	159,9	159,9	160,1	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	160,3	160,8
АТП Октябрьская, 63 а	159,5	159,9	159,9	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	160,3	160,8
Котельная пос. Элеватор, 6а	161,3	163,0	163,0	162,3	162,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,6	161,1	161,5	161,9	162,3	162,7	163,2	163,6	164,0
Котельная, ул.1-я Красная 18г	158,1	159,5	159,5	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,8	164,2	164,6
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	165,1	169,6	169,4	168,7	169,2	169,5	169,9	170,4	170,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	168,0	168,3	168,3	167,6	168,1	168,4	168,8	169,2	169,7	170,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а (или 106?)	170,0	166,9	166,4	165,7	166,2	166,5	166,9	167,4	167,8	168,2	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Чкалова, 58	155,8	157,2	158,5	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,5	161,9	162,3	162,7	159,6	159,6
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Строй-керамика")	162,6	162,8	162,8	162,1	162,5	162,8	163,2	163,6	164,1	164,5	164,9	165,3	165,8	166,2	166,6	167,1	167,5	167,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, Московское ш., 6	166,7	169,8	170,1	169,3	169,9	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,2	164,6	165,0	165,4
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	174,3	174,8	175,2	175,7	176,2	176,6	177,1	177,5	178,0	178,4	178,9	179,4	179,8
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	165,3	165,3	165,3	164,6	165,1	165,4	165,8	166,3	166,7	167,1	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,4	161,8
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	161,3	161,3	161,1	160,4	160,9	161,2	161,6	162,0	162,5	162,9	163,3	163,7	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9	166,3
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	160,3	160,3	160,2	159,5	160,0	160,3	160,7	161,1	161,5	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	-	-	-	-
Котельная, Октябрьский гор., 45	159,5	159,5	160,2	159,5	160,0	160,3	160,7	161,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Октябрьский гор., 41г	160,2	159,9	160,4	159,8	160,2	160,5	161,0	161,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	157,9	160,3	162,1	161,4	161,9	162,2	162,6	163,0	163,4	163,9	164,3	164,7	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9
АТП Строителей, 17в (Н1)	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	159,6	159,6	159,6	159,6	160,0	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	163,0	163,4
АТП Энергетическая, 1в (а)	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	174,3	174,8	175,2	175,7	176,2	176,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	160,0	160,5
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	159,6	159,6	160,3	159,6	160,1	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,6	165,0	165,4
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	158,6	159,3	159,8	159,1	159,6	159,9	160,3	160,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИИТ 1-й Осенний пер,19а	174,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул.Нахимова, 3в	161,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Связи, 12 "б" (п. Соколовка) летняя	170,7	175,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	176,1	175,8	176,0	175,2	175,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Куйбышевское ш., 5в	173,1	169,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, 4-й пр. Добролюбова, 1, стр.1 (Сокол. 3)	160,4	160,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Новая 51, стр.1	165,2	165,6	165,6	164,9	165,4	165,7	166,1	166,6	167,0	167,4	167,9	168,3	168,7	169,2	-	-	-	-
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	159,1	159,0	159,0	158,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Урицкого, 3к1	169,9	170,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	159,6	159,6	159,3	158,7	159,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Трудовая, 24/38 (крышная)	160,6	166,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АТП Полевая, 35а, 35б	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	174,3	174,8	175,2	175,7	176,2	176,6	177,1	177,5	178,0	-	-	-	-
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	161,9	161,9	161,9	161,2	161,7	162,0	162,4	162,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Новоселов, 53а	160,5	161,3	161,3	160,6	161,1	161,4	161,8	162,3	162,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	158,7	158,3	158,1	157,4	157,9	158,2	158,6	159,0	159,4	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	161,9	162,4	162,8	163,2
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	159,3	159,9	159,9	159,2	159,7	160,0	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	163,0	163,4	163,8	-	-	-
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	173,1	167,7	167,0	166,3	166,8	167,0	167,5	167,9	168,3	168,8	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,9	162,3	162,7
Котельная, ул.Затинная, 30б	159,2	159,0	159,8	159,1	159,6	159,9	160,3	160,7	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,3	-	-	-	-
Котельная, ул.Яхонтова, 6	158,9	160,5	160,8	160,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	171,9	171,9	171,9	171,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Введенская, 120а	170,6	171,0	170,9	170,1	170,6	170,9	171,4	171,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	162,8	161,9	161,7	161,0	161,5	161,8	162,2	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,8	165,2	165,6	166,0	166,5	166,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	174,3	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	160,0	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	159,7	160,1	160,1	159,4	159,9	160,2	160,6	161,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	173,1	175,5	175,9	175,1	175,6	176,0	176,4	176,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	173,1	173,1	173,1	172,4	172,9	173,2	173,7	174,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Остров пос., 15а	173,1	173,1	173,5	172,8	173,3	173,6	174,1	174,5	175,0	175,4	175,9	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	160,2	160,6
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	162,3	160,9	160,6	159,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	159,2	159,2	160,7	160,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	166,5	169,6	169,6	168,9	169,4	169,7	170,1	170,6	171,0	171,4	171,9	172,3	172,8	173,2	173,7	174,1	174,6	175,0
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	158,2	156,6	156,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	162,8	163,3	163,3	162,6	163,1	163,4	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	161,1	161,5	161,9	162,3	162,8	163,2	163,6
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	171,0	170,6	169,6	168,9	169,4	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	161,1	161,5	161,9	162,3	162,8	163,2	163,6	164,0
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	173,1	163,8	163,8	163,1	163,6	163,9	164,3	164,8	165,2	165,6	166,0	166,5	166,9	167,3	167,8	159,6	159,6	159,6
Котельная, ул.Чапаева, 22а	158,6	159,6	159,9	159,2	159,7	160,0	160,4	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	160,3	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4
Котельная, р-н Солотча, 34К	164,7	164,9	165,6	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,3	168,7	169,1	169,6	159,9	159,9	159,9
Котельная, ул.Кальная, 20	173,1	173,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1-я Красная 22в (временное техобслуживание)	160,4	160,4	160,8	160,1	160,6	160,9	161,3	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,9	164,3	-	-	-	-
Зубковой, 29а (аренда)	161,4	165,4	166,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МУП "РМПТС"</b>	<b>163,9</b>	<b>164,1</b>	<b>164,6</b>	<b>163,9</b>	<b>164,8</b>	<b>164,4</b>	<b>164,8</b>	<b>164,5</b>	<b>162,9</b>	<b>162,9</b>	<b>162,3</b>	<b>162,4</b>	<b>162,5</b>	<b>162,9</b>	<b>163,2</b>	<b>162,8</b>	<b>163,1</b>	<b>163,5</b>

**Таблица 9.5 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах, тыс. т у.т.**

Наименование котельной	Расход условного топлива																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	11,77	11,01	10,59	11,26	11,48	12,48	12,51	12,49	12,52	12,60	12,73	12,91	12,88	12,86	12,83	12,41	12,35	12,30
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	11,36	13,15	11,28	11,99	12,22	13,28	13,32	13,33	12,43	12,44	12,47	12,52	12,49	12,51	12,52	12,53	12,54	12,55
Котельная № 2а, 1-ый Тракторный пр.14, лит.В	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	22,69	24,92	22,96	24,41	24,89	27,05	27,12	26,74	26,73	26,79	26,90	27,09	27,08	27,07	27,06	27,05	27,04	27,03
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	0,70	0,72	0,66	0,71	0,72	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,80	0,82	0,81	1,81	2,53	2,44	2,44	2,43
Котельная, ул. Крупской 26	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная, ул.Аллеяная, 56 а (школа 30)	0,20	0,21	0,18	0,19	0,20	0,22	0,22	0,21	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	4,54	4,58	4,31	4,58	4,67	5,08	5,09	12,13	11,71	11,70	11,71	11,75	11,73	11,74	11,76	11,77	11,79	11,80
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	1,93	2,20	2,24	2,38	2,43	2,64	2,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	1,44	1,53	1,42	1,51	1,54	1,67	1,67	1,67	1,68	1,68	1,70	1,69	1,69	1,68	1,67	1,67	1,67	1,66

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Расход условного топлива																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	0,56	0,59	0,57	0,60	0,61	0,67	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
АТП Октябрьская, 63 а	0,13	0,15	0,12	0,12	0,13	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
Котельная пос. Элеватор, 6а	0,25	0,27	0,24	0,26	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная, ул.1-я Красная 18г	0,10	0,11	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	1,54	1,68	1,49	1,58	1,61	1,76	1,76	1,75	1,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	0,60	0,69	0,60	0,64	0,66	0,71	0,71	0,71	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а (или 106?)	0,19	0,19	0,17	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Чкалова, 58	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Строй-керамика")	4,49	5,29	4,70	5,00	5,10	5,54	5,55	5,54	5,56	5,60	5,67	5,76	5,75	5,73	5,71	5,70	5,68	5,66
Котельная, Московское ш., 6	2,37	2,67	2,51	2,67	2,72	2,81	2,81	3,29	3,88	4,87	5,33	6,05	6,24	6,72	7,21	7,61	7,99	7,99
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	1,33	1,42	1,21	1,29	1,31	1,43	1,43	1,42	3,34	3,35	3,22	3,25	3,24	3,23	3,22	3,22	3,22	3,22
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	1,67	1,66	1,51	1,61	1,64	1,78	1,79	1,79	1,79	1,80	1,81	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	0,18	0,17	0,17	0,18	0,19	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Октябрьский гор., 45	1,12	1,12	1,09	1,16	1,18	1,29	1,29	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Октябрьский гор., 41г	0,39	0,40	0,40	0,42	0,43	0,47	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	2,61	2,84	2,64	2,81	2,87	3,11	3,12	3,12	3,12	3,15	3,19	3,25	3,15	3,13	3,11	3,09	3,07	3,06
АТП Строителей, 17в (Н1)	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
АТП Энергетическая, 1в (а)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,04
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	0,52	0,54	0,49	0,52	0,53	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	0,29	0,28	0,27	0,29	0,30	0,32	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИИТ 1-й Осенний пер,19а	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Нахимова, 3в	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Связи, 12 "б" (п. Соколовка) летняя	0,34	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	1,96	2,18	1,96	2,09	2,13	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
Котельная, Куйбышевское ш., 5в	0,46	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, 4-й пр. Добролюбова, 1, стр.1 (Сокол. 3)	3,53	2,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Новая 51, стр.1	0,32	0,34	0,31	0,32	0,33	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	0,41	0,43	0,47	0,50	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Урицкого, 3к1	0,99	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	0,14	0,16	0,14	0,15	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Трудовая, 24/38 (крышная)	0,23	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТП Полевая, 35а, 35б	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	1,93	2,12	2,09	2,22	2,27	2,46	2,47	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование котельной	Расход условного топлива																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, ул.Новоселов, 53а	3,20	3,35	3,14	3,34	3,41	3,70	3,71	3,72	3,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	0,11	0,36	0,31	0,33	0,34	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	0,23	0,25	0,23	0,24	0,25	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	6,63	6,91	6,42	6,82	6,95	7,56	7,58	7,69	7,72	7,79	7,55	7,70	7,65	7,59	7,54	7,51	7,48	7,45
Котельная, ул.Затинная, 30б	1,01	1,11	0,97	1,03	1,05	1,14	1,14	1,14	1,14	1,15	1,17	1,16	1,15	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Яхонтова, 6	4,01	3,99	3,64	3,87	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	0,35	0,40	0,36	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	0,00
Котельная, ул.Введенская, 120а	1,11	1,31	1,06	1,13	1,15	1,25	1,26	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	0,02	0,01	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	0,09	0,10	0,08	0,09	0,09	0,10	0,10	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	1,27	1,33	1,19	1,27	1,29	1,40	1,41	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Остров пос., 15а	0,23	0,25	0,23	0,25	0,25	0,28	0,28	0,27	0,28	0,28	0,29	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	0,22	0,24	0,22	0,23	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	0,49	0,49	0,48	0,51	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	0,87	0,92	0,83	0,89	0,90	0,98	0,98	0,99	1,03	1,11	1,23	1,39	1,37	1,35	1,34	1,32	1,30	1,28
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	0,10	0,11	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	0,91	1,02	0,85	0,90	0,92	1,00	0,98	0,97	0,98	1,01	1,05	1,12	1,11	1,10	1,08	1,07	1,06	1,05
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	0,67	0,72	0,65	0,70	0,71	0,73	0,73	0,72	0,73	0,74	0,75	0,78	0,78	0,77	0,76	0,76	0,75	0,75
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	0,08	0,09	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09
Котельная, ул.Чапаева, 22а	0,50	0,54	0,51	0,54	0,55	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Котельная, р-н Солотча, 34К	0,17	0,51	0,40	0,43	0,44	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,46	0,46	0,46
Котельная, ул.Кальная, 20	1,71	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	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-я Красная 22в (временное техобслуживание)	0,59	0,68	0,59	0,63	0,64	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,71	0,71	0,71	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00
Зубковой, 29а (аренда)	0,74	0,79	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>МУП "РМПТС"</b>	<b>110,25</b>	<b>114,03</b>	<b>100,54</b>	<b>106,65</b>	<b>103,27</b>	<b>109,45</b>	<b>109,70</b>	<b>111,66</b>	<b>108,13</b>	<b>104,11</b>	<b>103,96</b>	<b>105,70</b>	<b>105,59</b>	<b>105,87</b>	<b>105,42</b>	<b>104,91</b>	<b>105,12</b>	<b>104,98</b>

**Таблица 9.6 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах, млн. м³**

Наименование котельной	Расход натурального топлива																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А	10,06	9,42	9,05	9,98	9,81	10,67	10,69	10,68	10,70	10,77	10,88	11,03	11,01	10,99	10,97	10,61	10,56	10,51
Котельная № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б	9,72	11,25	9,63	10,62	10,44	11,35	11,38	11,39	10,62	10,63	10,66	10,70	10,68	10,69	10,70	10,71	10,72	10,73



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Расход натурального топлива																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная № 2а, 1-ый Тракторный пр.14, лит.В	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3	19,40	21,32	19,61	21,63	21,27	23,12	23,18	22,86	22,85	22,89	22,99	23,15	23,14	23,13	23,13	23,12	23,11	23,10
Котельная, ул.1-ая Красная 22 б	0,59	0,61	0,57	0,62	0,61	0,67	0,67	0,67	0,67	0,68	0,69	0,70	0,70	1,55	2,17	2,09	2,08	2,08
Котельная, ул. Крупской 26	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная, ул.Аллеиная, 56 а (школа 30)	0,17	0,18	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево	3,88	3,92	3,68	4,06	3,99	4,34	4,35	10,37	10,01	10,00	10,01	10,04	10,03	10,04	10,05	10,06	10,07	10,09
Котельная №3, ул. Белякова 35 гарнизон Дягилево	1,65	1,88	1,91	2,11	2,07	2,25	2,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Птицеводов, 3а	1,23	1,31	1,21	1,33	1,31	1,43	1,43	1,43	1,43	1,44	1,45	1,45	1,44	1,44	1,43	1,43	1,42	1,42
Котельная, ул.Мервинская, 18 а	0,48	0,51	0,48	0,53	0,53	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
АТП Октябрьская, 63 а	0,11	0,13	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная пос. Элеватор, 6а	0,22	0,23	0,21	0,23	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24
Котельная, ул.1-я Красная 18г	0,08	0,09	0,09	0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)	1,32	1,44	1,27	1,40	1,38	1,50	1,50	1,50	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А	0,51	0,59	0,52	0,57	0,56	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а (или 106?)	0,16	0,17	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Чкалова, 58	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Строй-керамика")	3,84	4,53	4,02	4,43	4,36	4,74	4,75	4,74	4,75	4,78	4,84	4,92	4,91	4,90	4,88	4,87	4,86	4,84
Котельная, Московское ш., 6	2,02	2,28	2,14	2,36	2,32	2,40	2,40	2,82	3,31	4,17	4,56	5,17	5,33	5,74	6,16	6,51	6,82	6,83
ИИТ 1-я Чернобаевская, 1б	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	1,14	1,22	1,04	1,14	1,12	1,22	1,22	1,22	2,85	2,86	2,76	2,78	2,77	2,76	2,75	2,75	2,75	2,75
Котельная, Михайловское шоссе, 250а	1,43	1,42	1,29	1,43	1,40	1,52	1,53	1,53	1,53	1,54	1,55	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Октябрьский гор., 45	0,96	0,96	0,93	1,03	1,01	1,10	1,10	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Октябрьский гор., 41г	0,34	0,34	0,34	0,38	0,37	0,40	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1	2,23	2,43	2,26	2,49	2,45	2,66	2,67	2,66	2,67	2,69	2,73	2,77	2,69	2,67	2,66	2,64	2,63	2,62
АТП Строителей, 17в (Н1)	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
АТП Энергетическая, 1в (а)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная	0,45	0,46	0,42	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	0,24	0,24	0,23	0,26	0,25	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИИТ 1-й Осенний пер,19а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Нахимова, 3в	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Связи, 12 "б" (п. Соколовка) летняя	0,29	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Загородная, 4а (Попова 24)	1,67	1,86	1,68	1,85	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование котельной	Расход натурального топлива																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная, Куйбышевское ш., 5в	0,39	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, 4-й пр. Добролюбова, 1, стр.1 (Со-кол. 3)	3,02	1,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Новая 51, стр.1	0,27	0,30	0,26	0,29	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	0,35	0,37	0,40	0,44	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Урицкого, 3к1	0,85	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Новоселов, 17 б	0,12	0,14	0,12	0,14	0,13	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
Котельная, ул.Трудовая, 24/38 (крышная)	0,20	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТП Полевая, 35а, 35б	0,08	0,09	0,09	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)	1,65	1,82	1,79	1,97	1,94	2,11	2,11	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Новоселов, 53а	2,73	2,87	2,69	2,96	2,91	3,17	3,17	3,18	3,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а	0,09	0,31	0,27	0,29	0,29	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21	0,20	0,22	0,19	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.1-е Бутырки, 9	5,67	5,92	5,48	6,04	5,94	6,46	6,48	6,57	6,60	6,66	6,45	6,58	6,54	6,49	6,45	6,42	6,39	6,36
Котельная, ул.Затинная, 30б	0,87	0,95	0,83	0,91	0,89	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	1,00	0,99	0,99	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Яхонтова, 6	3,43	3,41	3,11	3,43	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а	0,30	0,34	0,31	0,34	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Введенская, 120а	0,95	1,12	0,91	1,00	0,98	1,07	1,07	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)	0,08	0,09	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Лесопарковая, 6а	1,09	1,14	1,02	1,12	1,10	1,20	1,20	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1	0,02	0,02	0,02	0,03	0,02	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Остров пос., 15а	0,20	0,22	0,20	0,22	0,22	0,24	0,24	0,23	0,24	0,24	0,25	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)	0,18	0,20	0,19	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	0,42	0,42	0,41	0,45	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)	0,75	0,79	0,71	0,78	0,77	0,84	0,84	0,84	0,88	0,95	1,05	1,19	1,17	1,16	1,14	1,13	1,11	1,10
АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)	0,09	0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)	0,77	0,88	0,72	0,80	0,78	0,85	0,84	0,83	0,84	0,86	0,90	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91	0,90
Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)	0,57	0,61	0,56	0,62	0,61	0,62	0,62	0,62	0,62	0,63	0,64	0,67	0,66	0,66	0,65	0,65	0,64	0,64
Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)	0,07	0,08	0,07	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная, ул.Чапаева, 22а	0,43	0,47	0,43	0,48	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная, р-н Солотча, 34К	0,14	0,43	0,35	0,38	0,37	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,42	0,42	0,39	0,39	0,39
Котельная, ул.Кальная, 20	1,46	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	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-я Красная 22в (временное техобслуживание)	0,51	0,58	0,51	0,56	0,55	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование котельной	Расход натурального топлива																	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Зубковой, 29а (аренда)	0,63	0,68	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>МУП "РМПТС" газ</b>	<b>94,3</b>	<b>97,6</b>	<b>85,9</b>	<b>94,5</b>	<b>88,3</b>	<b>93,5</b>	<b>93,8</b>	<b>95,4</b>	<b>92,4</b>	<b>89,0</b>	<b>88,9</b>	<b>90,3</b>	<b>90,2</b>	<b>90,5</b>	<b>90,1</b>	<b>89,7</b>	<b>89,9</b>	<b>89,7</b>

**Таблица 9.7 – Прогнозные итоговые значения параметров топливно-энергетического баланса МУП «РМПТС» в 2017-2034 годах**

Показатель	Ед. измерений	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск в тепловые сети, в т.ч.	тыс. Гкал	3 282,1	3 462,3	3 173,1	3 345,0	3 355,1	3 414,8	3 414,8	3 502,4	3 584,1	3 584,2	3 605,9	3 613,7	3 598,8	3 584,9	3 555,0	3 526,2	3 498,7	3 468,9
тепловая энергия собственного производства	тыс. Гкал	672,6	694,8	610,7	650,6	626,6	665,8	665,8	678,7	663,8	638,9	640,6	651,0	649,8	650,0	645,9	644,4	644,4	642,1
покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2 609,5	2 767,5	2 562,4	2 694,4	2 728,5	2 749,0	2 749,0	2 823,7	2 920,2	2 945,3	2 965,4	2 962,7	2 949,0	2 934,9	2 909,1	2 881,8	2 854,3	2 826,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,9	164,1	164,6	163,9	164,8	164,4	164,8	164,5	162,9	162,9	162,3	162,4	162,5	162,9	163,2	162,8	163,1	163,5
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	110,3	114,0	100,5	106,6	103,3	109,4	109,7	111,7	108,1	104,1	104,0	105,7	105,6	105,9	105,4	104,9	105,1	105,0
Расход натурального топлива	млн м <sup>3</sup>	94,3	97,6	85,9	94,5	88,3	93,5	93,8	95,4	92,4	89,0	88,9	90,3	90,2	90,5	90,1	89,7	89,9	89,7

**Таблица 9.8 – Топливо-энергетический баланс новой котельной «Пойма р. Трубуж»**

Наименование показателя	Ед. измерений	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии в тепловые сети	тыс. Гкал	2,92	18,29	33,31	53,45	64,82	83,35	103,37	129,34	144,22	158,15	163,51	163,51	163,51	163,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	159,4	159,9	160,4	160,9	161,3	161,8	162,3	162,8	163,3
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	0,47	2,98	5,42	8,69	10,54	13,60	16,92	21,23	23,74	26,12	27,08	27,16	27,24	27,33
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м <sup>3</sup>	0,39	2,45	4,46	7,16	8,68	11,20	13,93	17,48	19,55	21,51	22,30	22,37	22,44	22,50

**Таблица 9.9 – Топливо-энергетический баланс новой котельной ЖК «Смайлино»**

Наименование показателя	Ед. измерений	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии в тепловые сети	тыс. Гкал	3,22	6,67	11,22	15,61	18,76	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	159,4	159,9	160,4	160,9	161,3	161,8	162,3	162,8
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	0,52	1,09	1,83	2,54	3,05	3,18	3,19	3,20	3,21	3,22	3,23	3,24	3,25
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м <sup>3</sup>	0,43	0,89	1,50	2,09	2,51	2,62	2,63	2,64	2,64	2,65	2,66	2,67	2,68

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

Основным (проектным и фактическим) топливом Ново-Рязанской ТЭЦ является природный газ. Газ в общем потоке по магистральному газопроводу Коломна-Рязань Ду 400 мм подается на газораспределительный пункт (ГРП) Ново-Рязанской ТЭЦ с рабочим давлением 12 кг/см<sup>2</sup>. Расчетная производительность ГРП по проекту – 200 тыс. м<sup>3</sup>/ч. От ГРП газ подается к энергетическим котлам в главном корпусе. Поставщиком природного газа является ООО «Рязанская региональная компания по реализации газа» (Рязаньрегионгаз).

Низшая теплота сгорания газа меняется в диапазоне 8157-8245 ккал/м<sup>3</sup>.

Резервное топливо (проектное и фактическое) – топочный мазут марок М40, М100. Поставка мазута на ТЭЦ производится перекачкой по трубопроводу из мазутных резервуаров АО «РНПК», расположенных рядом с территорией ТЭЦ.

В 2014, 2015, 2017 гг. доля природного газа в качестве топлива составляла 100%, в 2016 году - 99,42%, 2018 году – 99,86%, в 2019 году практически 100 % (мазут – 22 т у.т.).

В 2019 году потребление природного газа Ново-Рязанской ТЭЦ составило 795 752 т у.т., топочного мазута 22 т у.т. при выработке электроэнергии 1 647 тыс. МВт\*ч. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2034 года.

Проектным и основным топливом Дягилевской ТЭЦ являлся подмосковный бурый уголь. В 1967 году Дягилевская ТЭЦ перешла на мазут. В 1977 году все котельное оборудование (4 ед.) были переведены на сжигание жидкого топлива. В 1989 году был опробован новый вид топлива – природный газ.

В настоящее время, основное топливо электростанции – природный газ, резервное – мазут.

Поставки природного газа осуществляет ПАО «Газпром» ООО «Газпром трансгаз Москва». Газоснабжение природным газом выполнено от существующей ГРС-3 «Рязань». ГРС-3 расположена на отводе от магистральных газопроводов «Ставрополь – Москва». От ГРС-3 до ГРП ТЭЦ подведён трубопровод высокого давления Д 530 мм с рабочим давлением газа 12 кгс/см<sup>2</sup>, пропускной способностью до 120 тыс. м<sup>3</sup>/ч.

Низшая теплота сгорания газа составляет 8200 ккал/м<sup>3</sup>.

Резервное топливо – мазут марки М-100, последний раз закупалось в 2006 году, с того времени необходимости в закупках мазута не было.

Мазутное хозяйство предназначено для обеспечения резервным топливом только «старой» части электростанции, для ПГУ резервное топливо не запроектировано.

В качестве резервного топлива используется малозольный мазут М-100 (сера до 3,5%).

После ввода в эксплуатацию ПГУ расход условного топлива увеличился в 2017 г. по сравнению с 2016 годом на 48,2 тыс. т у.т. или 23,85%. В 2018 году расход увеличился по сравнению с 2017 годом на 38,6 тыс. т у.т. или на 15,4 %. В 2019 году расход снизился относительно 2018 года на 3,8 тыс. т у.т. в связи с более высокими среднемесячными температурами наружного воздуха. В 2019 году потребление природного газа Дягилевской ТЭЦ составило 285,2 тыс. т у.т., мазут не потреблялся. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2034 года.

Проектным и фактическим видом топлива для всех котельных МУП «РМПТС» является природный газ. Поставка газа осуществляется по договорам поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз Рязань». Твердое топливо на котельных МУП «РМПТС» не используется.

Среднегодовые значения низшей теплоты сгорания природного газа в 2017 году составило 8 188 ккал/м<sup>3</sup>, в 2018 году 8 188 ккал/м<sup>3</sup>, в 2019 году 8 194 ккал/м<sup>3</sup>. Резервное топливо на котельных МУП «РМПТС» отсутствует. До 2034 года изменений в составе потребляемого топлива не планируется.

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории городского округа города Рязани отсутствуют.

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

Виды топлива и их доля по каждой системе теплоснабжения приведены в п. 9.1. Значения низшей теплоты сгорания представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.000) и п. 9.2.

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

Преобладающим видом топлива для источников тепловой энергии городского округа города Рязани является природный газ. Ново-Рязанская и Дягилевская ТЭЦ в качестве основного вида топлива используют природный газ, на котельных МУП «РМПТС» и ведомственных фактическим видом топлива является природный газ. Кроме котельной «РЖД», Михайловское ш., 59, где фактическим топливом является топочный мазут М-100.

#### **9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

В перспективе структура топливного баланса в городском округе городе Рязани останется неизменной.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе городе Рязани представлены в таблице 9.10, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.11.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 9.10 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Рязани, млн. м<sup>3</sup>/ тыс. т н.т.**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
1	Ново-Рязанская ТЭЦ, Дягилевская ТЭЦ, котельные МУП "РМПТС"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1 074,1	1 008,8	1 053,2	1 052,8	1 071,3	1 071,5	1 080,3	1 086,0	1 084,5	1 086,0	1 087,1	1 085,5	1 084,4	1 081,6	1 078,6	1 076,3	1 073,6	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная ГБУ РО «Городская клиниче- ская больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельная ГБУ РО «Областной клиниче- ский онкологический диспансер» - Спор- тивная ул., 13	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 ООО «Кардинал» - Маяков- ского ул., 1А; лит. А	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
5	Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
6	Котельная ООО «Приток» - Железнодорожная 1-я ул., 54	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
9	Котельная РТФ «Мо-	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		
	стоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
11	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
-	Новая котельная «Пойма р. Трубеж»	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	4,5	7,2	8,7	11,2	13,9	17,5	19,6	21,5	22,3	22,4	22,4	22,5	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Новая котельная ЖК "Смайлино"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,5	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	1 090,2	1 024,4	1 068,8	1 068,7	1 089,7	1 092,4	1 104,6	1 112,3	1 113,7	1 118,1	1 122,8	1 123,3	1 124,1	1 122,2	1 119,2	1 117,0	1 114,4	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 9.11 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Рязани, тыс. т у.т.**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034			
1	Ново-Рязанская ТЭЦ, Дягилевская ТЭЦ, котельные МУП "РМПТС"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	1 257,7	1 181,5	1 229,5	1 232,9	1 254,6	1 254,8	1 265,2	1 271,8	1 270,0	1 271,9	1 273,1	1 271,3	1 270,0	1 266,7	1 263,2	1 260,5	1 257,4			
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная ГБУ РО «Городская клиниче- ская больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельная ГБУ РО «Областной клиниче- ский онкологический диспансер» - Спор- тивная ул., 13	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 ООО «Кардинал» - Маяков- ского ул., 1А; лит. А	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
5	Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная ООО «Приток» - Железнодорожная 1-я ул., 54	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
9	Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электрос энергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электрос энергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электрос энергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затиная ул., 26; лит. Б	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электрос энергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Новая котельная ЖК	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>№ ЕТО</b>	<b>ТСО</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>		
	"Смайлино"	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,8	2,5	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего в поселении	каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	1 276,6	1 199,8	1 247,8	1 251,6	1 276,3	1 279,6	1 293,9	1 303,2	1 304,9	1 310,2	1 315,8	1 316,5	1 317,6	1 315,3	1 311,8	1 309,2	1 306,2		
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Мазут	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Электроэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

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

### **10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблицах 10.1 – 10.3.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по реконструкции и техническому перевооружению Ново-Рязанской ТЭЦ в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб.

Сметы проектов	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Группа проектов 001-01.01 «Источники тепловой энергии. Ново-Рязанская ТЭЦ»</b>																	
Всего капитальные затраты	74 665	95 024	93 716	256 905	493 293	451 313	139 423	80 082	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	13 440	18 424	18 743	51 381	98 659	90 263	27 885	16 016	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета группы проектов</b>	<b>88 105</b>	<b>113 448</b>	<b>112 459</b>	<b>308 286</b>	<b>591 951</b>	<b>541 576</b>	<b>167 308</b>	<b>96 099</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>88 105</b>	<b>201 553</b>	<b>314 012</b>	<b>622 297</b>	<b>1 214 249</b>	<b>1 755 824</b>	<b>1 923 132</b>	<b>2 019 230</b>	<b>2 019 230</b>	<b>2 019 230</b>	<b>2 019 230</b>	<b>2 019 230</b>	<b>2 019 230</b>	<b>2 019 230</b>	<b>2 019 230</b>	<b>2 019 230</b>	<b>2 019 230</b>
<b>Подгруппа проектов 001-01.01.03 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	52	19 433	185 954	121 559	61 869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	3 887	37 191	24 312	12 374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>0</b>	<b>52</b>	<b>23 319</b>	<b>223 145</b>	<b>145 871</b>	<b>74 243</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>52</b>	<b>23 371</b>	<b>246 517</b>	<b>392 387</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>	<b>466 630</b>
<b>Проект 001-01.01.03.001 «Техническое перевооружение Оборудования закрытого распредустройства 110 кВ»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	39 550	25 944	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	7 910	5 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>47 461</b>	<b>31 133</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.002 «Техническое перевооружение Оборудования закрытого распредустройства 35 кВ»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	41 201	35 925	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	8 240	7 185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>49 442</b>	<b>43 110</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.003 «Строительство вентиляторной градирни №3»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	52	19 433	185 954	32 474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
НДС	0	0	3 887	37 191	6 495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проек-та</b>	<b>0</b>	<b>52</b>	<b>23 319</b>	<b>223 145</b>	<b>38 968</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.004 «Автоматизированная система химконтроля водно-химического режима котлов и турбин»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	8 333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	1 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проек-та</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 001-01.01.02 «Реконструкция источников тепловой энергии»</b>																	
Всего капитальные затраты	74 665	94 972	53 975	70 950	371 734	389 444	139 423	80 082	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	13 440	18 424	10 795	14 190	74 347	77 889	27 885	16 016	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета под-группы проектов</b>	<b>88 105</b>	<b>113 396</b>	<b>64 770</b>	<b>85 140</b>	<b>446 081</b>	<b>467 333</b>	<b>167 308</b>	<b>96 099</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета под-группы проектов накопленным ито-гом</b>	<b>88 105</b>	<b>201 501</b>	<b>266 271</b>	<b>351 411</b>	<b>797 492</b>	<b>1 264 824</b>	<b>1 432 132</b>	<b>1 528 231</b>	<b>1 528 231</b>	<b>1 528 231</b>	<b>1 528 231</b>	<b>1 528 231</b>	<b>1 528 231</b>	<b>1 528 231</b>	<b>1 528 231</b>	<b>1 528 231</b>	<b>1 528 231</b>
<b>Проект 001-01.01.02.001 «Реконструкция котлоагрегата N 7 ТГМ-84»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	7 450	64 755	277 045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 490	12 951	55 409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проек-та</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8 940</b>	<b>77 706</b>	<b>332 454</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.002 «Система частотно-регулируемого привода на насосы НКВ №1-4 ХВО-1»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	3 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проек-та</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.003 «Реконструкция турбины с генератором №9»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	79 229	237 688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	15 846	47 538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проек-та</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>95 075</b>	<b>285 225</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Сметы проектов	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проект 001-01.01.02.004 «Паропроводы острого пара 2-ой очереди от котлоагрегатов до паровых турбин, включая переключательные паропроводы»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	0	6 195	11 793	107 423	139 423	80 082	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1 239	2 359	21 485	27 885	16 016	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7 434</b>	<b>14 152</b>	<b>128 908</b>	<b>167 308</b>	<b>96 099</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.005 «Система шариковой очистки конденсатора турбины»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	44 333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	8 867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>53 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.006 «Противодавленческая турбина типа Р-30-1,5/0,12»</b>																	
Всего капитальные затраты	71 764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	12 918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>84 682</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.007 «Реконструкция и автоматизация схем приготовления воды»</b>																	
Всего капитальные затраты	2 901	93 746	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	522	18 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>3 423</b>	<b>112 170</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.008 «Технологический трубопровод подачи деаэрированной воды в аккумуляторные баки №№1,2 и дооборудование аккумуляторных баков №№1,2 системой защиты от аэрации»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	1 226	12 860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	2 572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>1 226</b>	<b>15 432</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.009 «Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы обессоленной воды №№1-3 ХВО-1.»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	2 380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 856</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.010 «Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы химочищенной воды №№1-3 ХВО-1.»</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего капитальные затраты	0	0	2 380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 856</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.011 «Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы КНБ-1,2; НДБ-5А, 5Б, 5В, 5Г; КНБНТ-9Б,9В.»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	4 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 880</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.02.012 «Установка гидромфты на питательный насос марки ПЭ-500-180-2»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	24 838	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	4 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>29 806</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 001-01.01.04 «Модернизация источников тепловой энергии»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	20 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	4 062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24 370</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>	<b>24 370</b>
<b>Проект 001-01.01.04.001 «Приобретение сервера телеметрии и коммерческого учёта тепловой энергии»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	558	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>670</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.04.002 «Модернизация Автоматизированной системы обработки и распределения технологической информации (АСОРТИ).»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	5 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6 480</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проект 001-01.01.04.003 «Модернизация автоматизированных систем управления: котлоагрегатов ст.№№6-11, турбогенераторов ст.№№1,6, установки подогрева сетевой воды, бойлерной установки БУ-200, мазутного хозяйства.»</b>																	
Всего капитальные затраты	0	0	14 350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	2 870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17 220</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Таблица 10.2 – Затраты на реализацию предложений по реконструкции и техническому перевооружению Дягилевской ТЭЦ в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб.**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
<b>Группа проектов 001-02.01 «Источники тепловой энергии. Дягилевская ТЭЦ»</b>																	
Всего капитальные затраты	1 280	28 886	475 259	41 816	38 000	19 027	53 425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	256	5 777	95 052	8 363	7 600	3 805	10 685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета группы проектов</b>	<b>1 536</b>	<b>34 663</b>	<b>570 311</b>	<b>50 179</b>	<b>45 600</b>	<b>22 832</b>	<b>64 111</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>1 536</b>	<b>36 199</b>	<b>606 510</b>	<b>656 689</b>	<b>702 289</b>	<b>725 121</b>	<b>789 231</b>	<b>789 231</b>	<b>789 231</b>	<b>789 231</b>	<b>789 231</b>	<b>789 231</b>	<b>789 231</b>	<b>789 231</b>	<b>789 231</b>	<b>789 231</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-02.01.04 «Модернизация источников тепловой энергии»</b>																	
Всего капитальные затраты	1 280	28 886	3 056	41 816	38 000	19 027	53 425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	256	5 777	611	8 363	7 600	3 805	10 685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>1 536</b>	<b>34 663</b>	<b>3 667</b>	<b>50 179</b>	<b>45 600</b>	<b>22 832</b>	<b>64 111</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>1 536</b>	<b>36 199</b>	<b>39 866</b>	<b>90 045</b>	<b>135 645</b>	<b>158 477</b>	<b>222 588</b>	<b>222 588</b>	<b>222 588</b>	<b>222 588</b>	<b>222 588</b>	<b>222 588</b>	<b>222 588</b>	<b>222 588</b>	<b>222 588</b>	<b>222 588</b>	
<b>Проект 001-02.01.04.001 «Модернизация системы внутреннего пожаротушения главного корпуса 3 очереди на Дягилевской ТЭЦ»</b>																	
Всего капитальные затраты	280	0	0	25 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	56	0	0	5 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета проекта</b>	<b>336</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>30 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проект 001-02.01.04.002 «Модернизация ГРУ 6кВ 1,2 оч. с устройством кровельного покрытия ПП ДТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	0	800	0	0	0	0	4 249	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	160	0	0	0	0	850	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>960</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5 099</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.003 «Перевод системы пожаротушения кабельных каналов топливного участка КТЦ с пенного на тушение тонкораспыленной водой ПП ДТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	0	8 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>9 780</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.004 «Модернизация ячеек соли и коагулянта ХЦ ПП ДТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	900	6 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	180	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 080</b>	<b>7 800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.005 «Замена осветителей №1, №2 ХЦ ПП ДТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	0	7 786	0	0	0	0	8 272	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 557	0	0	0	0	1 654	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>9 343</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 927</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.006 «Замена пассажирского лифта ПП ДТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	100	2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	20	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>120</b>	<b>2 400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.007 «Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2020 год»</b>																
Всего капитальные затраты	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>720</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.008 «Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2021 год»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	500	0	0	0	904	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	100	0	0	0	181	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 085</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проект 001-02.01.04.009 «Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.010 «Оборудование помещений мехмастерской для складского использования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	900	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	180	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 080</b>	<b>18 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.011 «Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларус 82.1 в комплекте с навесным оборудованием»</b>																
Всего капитальные затраты	0	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>1 440</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.012 «Монтаж предохранительного устройства на трубопровод обратной сетевой воды»</b>																
Всего капитальные затраты	0	300	0	1 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	60	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>360</b>	<b>0</b>	<b>1 800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.013 «Модернизация котла БКЗ 280-140-ГМ6 ст.№6 с заменой линзовых компенсаторов газовоздушного тракта»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	11 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.014 «Модернизация котла БКЗ 280-140-ГМ6 ст.№5 с заменой линзовых компенсаторов газовоздушного тракта ПП ДТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 000	10 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	200	2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 200</b>	<b>12 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.015 «Модернизация теплофикационной системы ПП «Дягилевская ТЭЦ»»</b>																
Всего капитальные затраты	0	300	0	2 416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	60	0	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>360</b>	<b>0</b>	<b>2 899</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проект 001-02.01.04.016 «Модернизация шламопровода ПП «Дягилевская ТЭЦ»»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	11 000	17 027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	2 200	3 405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13 200</b>	<b>20 432</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.017 «Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД»</b>																
Всего капитальные затраты	0	250	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	50	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>300</b>	<b>1 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.018 «Перенос водозабора технической воды для производственных нужд ПП «Дягилевская ТЭЦ» с канала ТКПО на артезианскую воду»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 000	0	40 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	200	0	8 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 200</b>	<b>0</b>	<b>48 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.019 «Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2024 год»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.020 «Организация узлов учета воды питьевого качества на Дягилевской ТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>1 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.021 «Приобретение автобуса пассажирского ПП ДТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	1 556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 867</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 001-02.01.02 «Реконструкция источников тепловой энергии»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	472 203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	94 441	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Всего смета под-группы проектов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>566 644</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета под-группы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>	<b>566 644</b>
<b>Проект 001-02.01.02.001 «Реконструкция (инспекция В1) ПГУ ПП ДТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	464 903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	92 981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>557 884</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.002 «Реконструкция площадки хранения мазутного топлива ПП ДТЭЦ»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	7 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8 760</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Таблица 10.3 – Затраты на реализацию предложений по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии МУП «РМПТС» в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб.**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Группа проектов 001-03.01 «Источники тепловой энергии. Котельные МУП «РМПТС»»</b>																
Всего капитальные затраты	9 609	149 255	151 978	181 801	386 603	212 267	52 131	110 079	87 382	74 237	28 475	35 048	169 248	20 593	18 814	26 271
НДС	1 922	29 851	30 396	36 360	77 321	42 453	10 426	22 016	17 476	14 847	5 695	7 010	33 850	4 119	3 763	5 254
<b>Всего смета группы проектов</b>	<b>11 531</b>	<b>179 106</b>	<b>182 373</b>	<b>218 161</b>	<b>463 924</b>	<b>254 721</b>	<b>62 558</b>	<b>132 095</b>	104 859	89 085	34 169	42 058	203 098	24 712	22 576	31 525



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>11 531</b>	<b>190 637</b>	<b>373 010</b>	<b>591 171</b>	<b>1 055 095</b>	<b>1 309 816</b>	<b>1 372 373</b>	<b>1 504 468</b>	<b>1 609 327</b>	<b>1 698 412</b>	<b>1 732 581</b>	<b>1 774 639</b>	<b>1 977 737</b>	<b>2 002 449</b>	<b>2 025 025</b>	<b>2 056 551</b>
<b>Подгруппа проектов 001-03.01.01 «Строительство новых источников тепловой энергии»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	15 384	83 076	55 384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	3 077	16 615	11 077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18 461</b>	<b>99 691</b>	<b>66 461</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18 461</b>	<b>118 153</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>	<b>184 614</b>
<b>Проект 001-03.01.01.001 «Строительство новой котельной №1, ул. Белякова 20 а гарнизон Дягилево»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	15 384	83 076	55 384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	3 077	16 615	11 077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18 461</b>	<b>99 691</b>	<b>66 461</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 001-03.01.02 «Реконструкция источников тепловой энергии»</b>																
Всего капитальные затраты	5 376	126 808	136 593	98 725	324 552	212 267	52 131	110 079	87 382	74 237	28 475	35 048	169 248	20 593	18 814	26 271
НДС	1 075	25 362	27 319	19 745	64 910	42 453	10 426	22 016	17 476	14 847	5 695	7 010	33 850	4 119	3 763	5 254
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>6 451</b>	<b>152 170</b>	<b>163 912</b>	<b>118 470</b>	<b>389 463</b>	<b>254 721</b>	<b>62 558</b>	<b>132 095</b>	<b>104 859</b>	<b>89 085</b>	<b>34 169</b>	<b>42 058</b>	<b>203 098</b>	<b>24 712</b>	<b>22 576</b>	<b>31 525</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>6 451</b>	<b>158 620</b>	<b>322 532</b>	<b>441 002</b>	<b>830 465</b>	<b>1 085 185</b>	<b>1 147 743</b>	<b>1 279 838</b>	<b>1 384 697</b>	<b>1 473 781</b>	<b>1 507 951</b>	<b>1 550 009</b>	<b>1 753 107</b>	<b>1 777 819</b>	<b>1 800 395</b>	<b>1 831 920</b>
<b>Проект 001-03.01.02.001 «Реконструкция котельной №1, 1-ый Тракторный пр.14, лит. А с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 472	94 248	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 094	18 850	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12 566</b>	<b>113 098</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.002 «Реконструкция котельной № 2, 1-ый Тракторный пр.14, лит.Б с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	10 472	94 248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	2 094	18 850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12 566</b>	<b>113 098</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.003 «Реконструкция котельной № 2а, 1-ый Тракторный пр.14, лит.В с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	7 704	69 332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	1 541	13 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 244</b>	<b>83 199</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.004 «Реконструкция котельной № 3, ул. Костычева 3 стр.3 с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	26 343	237 089	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	5 269	47 418	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>31 612</b>	<b>284 506</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.005 «Реконструкция котельной ул.1-ая Красная 22 б с заменой основного и вспомогательного оборудования, переключение потребителей котельной 1-я Красная 22в, переключение потребителей от ведомственной котельной ЗАО «РЗСИ»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 085	45 763	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 017	9 153	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6 102</b>	<b>54 915</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.006 « Установка водонагревателей ГВС в 10-й больнице»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	34	305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	7	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>41</b>	<b>366</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.007 «Реконструкция котельной ул.Аллеяная, 56 а (школа 30) с установкой новой БМК»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	933	8 395	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	187	1 679	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 119</b>	<b>10 074</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.008 «Реконструкция котельной ул.Птицеводов, 3а с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	3 280	29 517	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	656	5 903	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 936</b>	<b>35 420</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.009 «Реконструкция котельной ул.Мервинская, 18 а с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	1 102	9 915	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	220	1 983	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 322</b>	<b>11 898</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.010 «Реконструкция котельной АТП Октябрьская, 63 а с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	424	3 814	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	85	763	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>508</b>	<b>4 576</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.011 «Реконструкция котельной ул.1-я Красная 18г с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	254	2 288
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	458
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>305</b>	<b>2 746</b>
<b>Проект 001-03.01.02.012 «Реконструкция котельной ул.Чкалова, 58 с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	254	2 288	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	458	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>305</b>	<b>2 746</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.013 «Реконструкция котельной Московское ш., 6 с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	97 528	91 525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	19 506	18 305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>117 034</b>	<b>109 831</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.014 «Реконструкция котельной Михайловское шоссе, 250а с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	254	2 288
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	458
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>305</b>	<b>2 746</b>
<b>Проект 001-03.01.02.015 «Реконструкция котельной №1 Октябрьский городок, 7а стр. 3 с заменой основного и вспомогательного оборудования, подключение потребителей котельных Октябрьский гор., 41г и Октябрьский гор., 45»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	4 928	44 348	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	986	8 870	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5 913</b>	<b>53 218</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.016 «Реконструкция котельной пос. Мехзавода, 10 стр.1 с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	5 085	45 763	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	1 017	9 153	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6 102</b>	<b>54 915</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.017 «Реконструкция котельной АТП Строителей, 17в (Н1) с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	42	381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	8	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>51</b>	<b>458</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.018 «Реконструкция котельной АТП Энергетическая, 1в (а) с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	42	381	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	8	76	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>51</b>	<b>458</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.019 «Реконструкция котельной ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 695
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	339
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 034</b>
<b>Проект 001-03.01.02.020 «Реконструкция котельной ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 695
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	339
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 034</b>
<b>Проект 001-03.01.02.021 «Реконструкция котельной ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная ) с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	25	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	5	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>31</b>	<b>275</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.022 «Реконструкция котельной Остров пос., 15а, снос котельной и установка новой БМК»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	1 133	10 196	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	227	2 039	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 359</b>	<b>12 235</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.023 «Реконструкция котельной 9-й район, 61Б ( пос. Борки) с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	508	4 576	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	915	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>610</b>	<b>5 492</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.024 «Реконструкция котельной ул. Чапаева, 22а с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	678	6 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	136	1 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>814</b>	<b>7 322</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.025 «Реконструкция котельной р-н Солотча, 34К с заменой основного и вспомогательного оборудования»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	678	6 102	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136	1 220	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>814</b>	<b>7 322</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.02.026 «Развитие производственных баз для обеспечения теплоснабжения потребителей»</b>																
Всего капитальные затраты	5 333	28 898	45 042	71 441	62 881	48 687	46 271	51 356	28 475	28 475	28 475	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305
НДС	1 067	5 780	9 008	14 288	12 576	9 737	9 254	10 271	5 695	5 695	5 695	3 661	3 661	3 661	3 661	3 661
<b>Всего смета проекта</b>	<b>6 400</b>	<b>34 678</b>	<b>54 051</b>	<b>85 729</b>	<b>75 458</b>	<b>58 424</b>	<b>55 525</b>	<b>61 627</b>	<b>34 169</b>	<b>34 169</b>	<b>34 169</b>	<b>21 966</b>	<b>21 966</b>	<b>21 966</b>	<b>21 966</b>	<b>21 966</b>
<b>Подгруппа проектов 001-03.01.03 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»</b>																
Всего капитальные затраты	4 233	22 447	0	0	6 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	847	4 489	0	0	1 333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>5 080</b>	<b>26 936</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>5 080</b>	<b>32 017</b>	<b>32 017</b>	<b>32 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>	<b>40 017</b>
<b>Проект 001-03.01.03.001 «Техническое перевооружение котельной пос. Элеватор, 6а;»</b>																
Всего капитальные затраты	4 233	3 333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	847	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>5 080</b>	<b>4 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.03.002 «Техническое перевооружение котельной 1-ые Бутырки, 9, в том числе ПИР и ПСД»</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	3 333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.03.003 «Техническое перевооружение с установкой автоматизированного блока-модуля меньшей мощности котельной - Шпалозавода пос., 7 в том числе ПИР и ПСД»</b>																
Всего капитальные затраты	0	19 114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>22 936</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.03.004 «ПИР и ПСД на техническое перевооружение котельной Мещерская, 20, стр. 4»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-03.01.03.005 «ПИР и ПСД на техническое перевооружение котельной ул.Владимирская. 32в»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## **10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблицах 10.4 – 10.7.

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 10.4 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них в зоне действия ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация» ПАО «Квадра–Генерирующая компания» в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб.

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Группа проектов 001/1-2 «Тепловые сети и сооружения на них»</b>															
Всего капитальные затраты	50 887	50 475	24 715	59 452	19 123	17 666	15 972	15 178	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845
Непредвиденные затраты	15 266	15 142	7 415	17 836	5 737	5 300	4 792	4 553	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453
НДС	10 177	10 095	4 943	11 890	3 825	3 533	3 194	3 036	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969
<b>Всего смета</b>	<b>76 330</b>	<b>75 712</b>	<b>37 073</b>	<b>89 178</b>	<b>28 685</b>	<b>26 499</b>	<b>23 958</b>	<b>22 767</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>76 330</b>	<b>152 043</b>	<b>189 116</b>	<b>278 294</b>	<b>306 979</b>	<b>333 478</b>	<b>357 436</b>	<b>380 203</b>	<b>402 471</b>	<b>424 738</b>	<b>447 005</b>	<b>469 272</b>	<b>491 539</b>	<b>513 807</b>	<b>536 074</b>
<b>Подгруппа проектов 001/1-2.1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»</b>															
Всего капитальные затраты	43 236	48 605	14 845	21 845	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845	14 845
Непредвиденные затраты	12 971	14 581	4 453	6 554	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453	4 453
НДС	8 647	9 721	2 969	4 369	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969	2 969
<b>Всего смета</b>	<b>64 853</b>	<b>72 907</b>	<b>22 267</b>	<b>32 768</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>	<b>22 267</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>64 853</b>	<b>137 761</b>	<b>160 028</b>	<b>192 796</b>	<b>215 063</b>	<b>237 330</b>	<b>259 597</b>	<b>281 864</b>	<b>304 132</b>	<b>326 399</b>	<b>348 666</b>	<b>370 933</b>	<b>393 200</b>	<b>415 468</b>	<b>437 735</b>
<b>Подгруппа проектов 001/1-2.2 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»</b>															
Всего капитальные затраты	5 986	1 870	9 871	7 316	1 758	2 821	1 127	333	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	1 796	561	2 961	2 195	528	846	338	100	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 197	374	1 974	1 463	352	564	225	67	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>8 979</b>	<b>2 805</b>	<b>14 806</b>	<b>10 974</b>	<b>2 638</b>	<b>4 232</b>	<b>1 691</b>	<b>500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>8 979</b>	<b>11 784</b>	<b>26 590</b>	<b>37 565</b>	<b>40 202</b>	<b>44 434</b>	<b>46 125</b>	<b>46 625</b>	<b>46 625</b>	<b>46 625</b>	<b>46 625</b>	<b>46 625</b>	<b>46 625</b>	<b>46 625</b>	<b>46 625</b>
<b>Подгруппа проектов 001/1-2.3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»</b>															
Всего капитальные затраты	1 665	0	0	30 291	2 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	500	0	0	9 087	756	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	333	0	0	6 058	504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>2 498</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45 436</b>	<b>3 780</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>2 498</b>	<b>2 498</b>	<b>2 498</b>	<b>47 934</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>	<b>51 714</b>





СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Непредвиденные затраты	19	230	2 800	3 235	0	43	773	3 252	486	0	0	71	833	0	0	0
НДС	13	154	1 867	2 157	0	28	516	2 168	324	0	0	47	555	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>96</b>	<b>1 152</b>	<b>14 000</b>	<b>16 177</b>	<b>0</b>	<b>213</b>	<b>3 867</b>	<b>16 259</b>	<b>2 431</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>355</b>	<b>4 164</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>96</b>	<b>1 248</b>	<b>15 248</b>	<b>31 425</b>	<b>31 425</b>	<b>31 638</b>	<b>35 505</b>	<b>51 763</b>	<b>54 194</b>	<b>54 194</b>	<b>54 194</b>	<b>54 550</b>	<b>58 714</b>	<b>58 714</b>	<b>58 714</b>	<b>58 714</b>
<b>Подгруппа проектов 001/2-2.6 «Реконструкция тепловых пунктов»</b>																
Всего капитальные затраты	381	7 189	65 936	105 425	98 446	51 785	57 763	106 371	75 287	94 019	86 106	70 031	79 671	0	0	0
Непредвиденные затраты	114	2 157	19 781	31 628	29 534	15 535	17 329	31 911	22 586	28 206	25 832	21 009	23 901	0	0	0
НДС	76	1 438	13 187	21 085	19 689	10 357	11 553	21 274	15 057	18 804	17 221	14 006	15 934	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>572</b>	<b>10 784</b>	<b>98 903</b>	<b>158 138</b>	<b>147 669</b>	<b>77 677</b>	<b>86 644</b>	<b>159 556</b>	<b>112 930</b>	<b>141 028</b>	<b>129 160</b>	<b>105 046</b>	<b>119 507</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>572</b>	<b>11 356</b>	<b>110 259</b>	<b>268 397</b>	<b>416 066</b>	<b>493 743</b>	<b>580 387</b>	<b>739 943</b>	<b>852 873</b>	<b>993 902</b>	<b>1 123 061</b>	<b>1 228 107</b>	<b>1 347 614</b>	<b>1 347 614</b>	<b>1 347 614</b>	<b>1 347 614</b>
<b>Подгруппа проектов 001/2-2.7 «Реконструкция насосных станций»</b>																
Всего капитальные затраты	801	9 209	2 594	27 250	29 112	16 588	18 748	45 106	19 538	16 654	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	240	2 763	778	8 175	8 734	4 976	5 624	13 532	5 861	4 996	0	0	0	0	0	0
НДС	160	1 842	519	5 450	5 822	3 318	3 750	9 021	3 908	3 331	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>1 201</b>	<b>13 814</b>	<b>3 890</b>	<b>40 875</b>	<b>43 668</b>	<b>24 882</b>	<b>28 122</b>	<b>67 659</b>	<b>29 307</b>	<b>24 980</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>1 201</b>	<b>15 015</b>	<b>18 906</b>	<b>59 780</b>	<b>103 448</b>	<b>128 331</b>	<b>156 453</b>	<b>224 111</b>	<b>253 419</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 10.6 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них прочих теплоснабжающих организаций в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб.

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Группа проектов 101-2 «Тепловые сети и сооружения на них»</b>															
Всего капитальные затраты	0	3 701	18 738	5 367	15 367	4 044	6 394	4 148	4 617	3 701	3 701	3 701	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 110	5 621	1 610	4 610	1 213	1 918	1 244	1 385	1 110	1 110	1 110	0	0	0
НДС	0	740	3 748	1 073	3 073	809	1 279	830	923	740	740	740	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>28 107</b>	<b>8 051</b>	<b>23 051</b>	<b>6 066</b>	<b>9 591</b>	<b>6 222</b>	<b>6 926</b>	<b>5 552</b>	<b>0</b>	<b>5 552</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>5 552</b>	<b>11 103</b>	<b>39 211</b>	<b>47 261</b>	<b>70 312</b>	<b>76 379</b>	<b>85 970</b>	<b>92 192</b>	<b>99 118</b>	<b>104 669</b>	<b>110 221</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>
<b>Подгруппа проектов 101-2.2 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»</b>															
Всего капитальные затраты	0	3 701	18 738	5 367	15 367	4 044	6 394	4 148	4 617	3 701	3 701	3 701	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 110	5 621	1 610	4 610	1 213	1 918	1 244	1 385	1 110	1 110	1 110	0	0	0
НДС	0	740	3 748	1 073	3 073	809	1 279	830	923	740	740	740	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>28 107</b>	<b>8 051</b>	<b>23 051</b>	<b>6 066</b>	<b>9 591</b>	<b>6 222</b>	<b>6 926</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>5 552</b>	<b>11 103</b>	<b>39 211</b>	<b>47 261</b>	<b>70 312</b>	<b>76 379</b>	<b>85 970</b>	<b>92 192</b>	<b>99 118</b>	<b>104 669</b>	<b>110 221</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>







СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>4 022</b>	<b>53 634</b>	<b>201 637</b>	<b>356 253</b>	<b>409 786</b>	<b>418 800</b>	<b>554 285</b>	<b>907 468</b>	<b>948 276</b>	<b>948 276</b>	<b>948 276</b>	<b>956 705</b>	<b>1 093 352</b>	<b>1 132 335</b>	<b>1 132 335</b>	<b>1 132 335</b>
<b>Категория проектов 001-2.5.1 «Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет ликвидации котельных»</b>																
Всего капитальные затраты	2 617	32 307	78 725	92 293	0	4 309	64 412	165 262	25 584	0	0	5 383	88 322	25 989	0	0
Непредвиденные затраты	785	9 692	23 618	27 688	0	1 293	19 323	49 578	7 675	0	0	1 615	26 496	7 797	0	0
НДС	523	6 461	15 745	18 459	0	862	12 882	33 052	5 117	0	0	1 077	17 664	5 198	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>3 925</b>	<b>48 461</b>	<b>118 088</b>	<b>138 439</b>	<b>0</b>	<b>6 463</b>	<b>96 617</b>	<b>247 892</b>	<b>38 377</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8 074</b>	<b>132 482</b>	<b>38 983</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>3 925</b>	<b>52 386</b>	<b>170 474</b>	<b>308 913</b>	<b>308 913</b>	<b>315 376</b>	<b>411 993</b>	<b>659 885</b>	<b>698 262</b>	<b>698 262</b>	<b>698 262</b>	<b>706 336</b>	<b>838 818</b>	<b>877 801</b>	<b>877 801</b>	<b>877 801</b>
<b>Категория проектов 001-2.5.2 «Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет ликвидации котельных»</b>																
Всего капитальные затраты	0	0	10 610	0	35 688	1 559	23 334	59 355	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	3 183	0	10 707	468	7 000	17 806	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	2 122	0	7 138	312	4 667	11 871	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15 916</b>	<b>0</b>	<b>53 533</b>	<b>2 338</b>	<b>35 001</b>	<b>89 032</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15 916</b>	<b>15 916</b>	<b>69 448</b>	<b>71 787</b>	<b>106 788</b>	<b>195 820</b>	<b>195 820</b>	<b>195 820</b>	<b>195 820</b>	<b>195 820</b>	<b>195 820</b>	<b>195 820</b>	<b>195 820</b>	<b>195 820</b>
<b>Категория проектов 001-2.5.3 «Реконструкция переключаемых источников под ЦТП для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет ликвидации котельных»</b>																
Всего капитальные затраты	64	768	9 333	10 785	0	142	2 578	10 839	1 621	0	0	237	2 776	0	0	0
Непредвиденные затраты	19	230	2 800	3 235	0	43	773	3 252	486	0	0	71	833	0	0	0
НДС	13	154	1 867	2 157	0	28	516	2 168	324	0	0	47	555	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>96</b>	<b>1 152</b>	<b>14 000</b>	<b>16 177</b>	<b>0</b>	<b>213</b>	<b>3 867</b>	<b>16 259</b>	<b>2 431</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>355</b>	<b>4 164</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>96</b>	<b>1 248</b>	<b>15 248</b>	<b>31 425</b>	<b>31 425</b>	<b>31 638</b>	<b>35 505</b>	<b>51 763</b>	<b>54 194</b>	<b>54 194</b>	<b>54 194</b>	<b>54 550</b>	<b>58 714</b>	<b>58 714</b>	<b>58 714</b>	<b>58 714</b>
<b>Подгруппа проектов 001-2.6 «Реконструкция тепловых пунктов»</b>																
Всего капитальные затраты	381	7 189	65 936	105 425	98 446	51 785	57 763	106 371	75 287	94 019	86 106	70 031	79 671	0	0	0
Непредвиденные затраты	114	2 157	19 781	31 628	29 534	15 535	17 329	31 911	22 586	28 206	25 832	21 009	23 901	0	0	0
НДС	76	1 438	13 187	21 085	19 689	10 357	11 553	21 274	15 057	18 804	17 221	14 006	15 934	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>572</b>	<b>10 784</b>	<b>98 903</b>	<b>158 138</b>	<b>147 669</b>	<b>77 677</b>	<b>86 644</b>	<b>159 556</b>	<b>112 930</b>	<b>141 028</b>	<b>129 160</b>	<b>105 046</b>	<b>119 507</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>572</b>	<b>11 356</b>	<b>110 259</b>	<b>268 397</b>	<b>416 066</b>	<b>493 743</b>	<b>580 387</b>	<b>739 943</b>	<b>852 873</b>	<b>993 902</b>	<b>1 123 061</b>	<b>1 228 107</b>	<b>1 347 614</b>	<b>1 347 614</b>	<b>1 347 614</b>	<b>1 347 614</b>
<b>Подгруппа проектов 001-2.7 «Реконструкция насосных станций»</b>																
Всего капитальные затраты	801	9 209	2 594	27 250	29 112	16 588	18 748	45 106	19 538	16 654	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	240	2 763	778	8 175	8 734	4 976	5 624	13 532	5 861	4 996	0	0	0	0	0	0
НДС	160	1 842	519	5 450	5 822	3 318	3 750	9 021	3 908	3 331	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>1 201</b>	<b>13 814</b>	<b>3 890</b>	<b>40 875</b>	<b>43 668</b>	<b>24 882</b>	<b>28 122</b>	<b>67 659</b>	<b>29 307</b>	<b>24 980</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>1 201</b>	<b>15 015</b>	<b>18 906</b>	<b>59 780</b>	<b>103 448</b>	<b>128 331</b>	<b>156 453</b>	<b>224 111</b>	<b>253 419</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>	<b>278 399</b>
<b>Группа проектов 101-2 «Тепловые сети и сооружения на них» прочие новые ЕТО</b>																
Всего капитальные затраты	3 701	0	3 701	18 738	5 367	15 367	4 044	6 394	4 148	4 617	3 701	3 701	3 701	0	0	0
Непредвиденные затраты	1 110	0	1 110	5 621	1 610	4 610	1 213	1 918	1 244	1 385	1 110	1 110	1 110	0	0	0
НДС	740	0	740	3 748	1 073	3 073	809	1 279	830	923	740	740	740	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>28 107</b>	<b>8 051</b>	<b>23 051</b>	<b>6 066</b>	<b>9 591</b>	<b>6 222</b>	<b>6 926</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>11 103</b>	<b>39 211</b>	<b>47 261</b>	<b>70 312</b>	<b>76 379</b>	<b>85 970</b>	<b>92 192</b>	<b>99 118</b>	<b>104 669</b>	<b>110 221</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>
<b>Подгруппа проектов 101-2.2 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»</b>																
Всего капитальные затраты	3 701	0	3 701	18 738	5 367	15 367	4 044	6 394	4 148	4 617	3 701	3 701	3 701	0	0	0
Непредвиденные затраты	1 110	0	1 110	5 621	1 610	4 610	1 213	1 918	1 244	1 385	1 110	1 110	1 110	0	0	0
НДС	740	0	740	3 748	1 073	3 073	809	1 279	830	923	740	740	740	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>28 107</b>	<b>8 051</b>	<b>23 051</b>	<b>6 066</b>	<b>9 591</b>	<b>6 222</b>	<b>6 926</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>5 552</b>	<b>5 552</b>	<b>11 103</b>	<b>39 211</b>	<b>47 261</b>	<b>70 312</b>	<b>76 379</b>	<b>85 970</b>	<b>92 192</b>	<b>99 118</b>	<b>104 669</b>	<b>110 221</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>	<b>115 773</b>

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

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

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

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 10.8.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 10.8 – Затраты на реализацию мероприятий по переводу систем ГВС на закрытую схему в ценах соответствующих лет с НДС, тыс. руб.

Сметы проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ПИР и ПСД (без НДС)	0	45 710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование (без НДС)	0	0	616 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы (без НДС)	0	0	288 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты (без НДС)	0	45 710	904 839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	4 571	90 484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	9 142	180 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>0</b>	<b>59 422</b>	<b>1 176 291</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>59 422</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>	<b>1 235 714</b>



## **10.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

### **10.5.1 Эффективность инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» в соответствии с актуализированным вариантом**

В рамках актуализированного варианта развития систем теплоснабжения на Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» предполагаются мероприятия поддерживающего характера (направленные на обеспечение нормативного функционирования существующего основного и вспомогательного оборудования), а также прочие коммерческие проекты. К мероприятиям поддерживающего характера можно отнести проекты по реконструкции системы приготовления воды (выполнено), техническому перевооружению ЗРУ, реконструкция турбоагрегата №9, котла №7. К коммерческим проектам также можно отнести проекты по установке ЧРП на насосы, строительство вентиляторной градирни, установка гидромуфт, модернизация АСУ ТП, установка системы шариковой очистки конденсатора турбины так как данные проекты улучшают технико-экономические показатели работы станции. Более подробно данные мероприятия приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Показатели эффективности полных инвестиций в комплекс мероприятий, предложенный для Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» представлены в таблице 10.9.

Совокупная выручка организации (поступления от продаж) для каждого периода рассчитывалась как сумма двух составляющих:

- выручка от продажи тепловой энергии в горячей воде, определенная на основании тарифа на тепловую энергию на основании прогноза Минэкономразвития России (далее МЭР);
- выручка от продажи тепловой энергии в паре, определенная на основании

прогнозных цен на тепловую энергию в паре с учетом прогноза МЭР.

При расчете эффективности инвестиций учитывалась необходимость финансирования реализованных ранее проектов и возврат заемных средств по реализованным ранее проектам.

Таблица 10.9 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий Ново-Рязанской ТЭЦ Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» (полные инвестиции)

ПРОДАЖИ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Отпуск тепловой энергии (горячая вода)																				
			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			2 281	2 113	2 309	2 259	2 259	2 341	2 420	2 445	2 462	2 461	2 449	2 437	2 414	2 389	2 363	2 338	39 998	
			761,45	791,91	823,58	856,53	890,79	926,42	963,48	1 002,02	1 042,10	1 083,78	1 127,13	1 172,22	1 219,11	1 267,87	1 318,58	1 371,33	1 426,18	
			1 736 585	1 673 423	1 901 726	1 934 880	2 012 275	2 092 767	2 255 097	2 425 061	2 547 595	2 668 140	2 773 400	2 870 856	2 971 304	3 060 362	3 149 680	3 241 109	3 334 814	42 649 074
Отпуск тепловой энергии (пар)																				
			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			1 207	1 163	1 074	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	19 193
			1 173,22	1 287,67	1 361,50	1 364,78	1 402,73	1 431,56	1 493,60	1 555,91	1 531,82	1 533,67	1 528,04	1 571,17	1 614,96	1 659,69	1 706,37	1 754,46	1 804,06	
			1 416 130	1 497 111	1 461 612	1 535 350	1 578 033	1 610 473	1 680 266	1 750 360	1 723 266	1 725 342	1 719 011	1 767 525	1 816 790	1 867 111	1 919 621	1 973 724	2 029 521	29 071 245
Итого:																				
			3 152 714	3 170 534	3 363 338	3 470 230	3 590 309	3 703 240	3 935 363	4 175 421	4 270 861	4 393 482	4 492 411	4 638 381	4 788 094	4 927 473	5 069 301	5 214 833	5 364 335	71 720 318
СЫРЬЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Топливо на технол цели (вода)																				
			996 088	920 958	1 040 621	1 037 659	1 068 788	1 100 852	1 180 877	1 263 740	1 316 733	1 367 151	1 407 316	1 441 791	1 476 865	1 504 408	1 531 123	1 558 037	1 585 215	21 798 223
			996 088	920 958	1 040 621	1 037 659	1 068 788	1 100 852	1 180 877	1 263 740	1 316 733	1 367 151	1 407 316	1 441 791	1 476 865	1 504 408	1 531 123	1 558 037	1 585 215	21 798 223
Топливо на технол цели (пар)																				
			1 039 308	1 039 308	983 545	1 048 052	1 079 493	1 111 878	1 152 667	1 194 500	1 232 592	1 271 190	1 309 200	1 347 327	1 386 528	1 425 608	1 465 584	1 506 639	1 548 810	21 142 229
			1 039 308	1 039 308	983 545	1 048 052	1 079 493	1 111 878	1 152 667	1 194 500	1 232 592	1 271 190	1 309 200	1 347 327	1 386 528	1 425 608	1 465 584	1 506 639	1 548 810	21 142 229
Затраты на воду (вода)																				
			3 436	3 506	3 818	3 874	4 030	4 193	4 520	4 863	5 111	5 355	5 569	5 767	5 971	6 152	6 334	6 521	6 712	85 734
			3 436	3 506	3 818	3 874	4 030	4 193	4 520	4 863	5 111	5 355	5 569	5 767	5 971	6 152	6 334	6 521	6 712	85 734
Затраты на воду (пар)																				
			1 313	2 211	2 021	2 050	2 133	2 219	2 392	2 574	2 705	2 834	2 947	3 052	3 160	3 256	3 353	3 451	3 553	45 224
			1 313	2 211	2 021	2 050	2 133	2 219	2 392	2 574	2 705	2 834	2 947	3 052	3 160	3 256	3 353	3 451	3 553	45 224
Итого: Материальные затраты																				
			2 040 145	1 965 984	2 030 005	2 091 634	2 154 445	2 219 143	2 340 456	2 465 676	2 557 141	2 646 531	2 725 032	2 797 937	2 872 524	2 939 425	3 006 394	3 074 648	3 144 290	43 071 410
ПЕРСОНАЛ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Производственный персонал																				
Фонд оплаты труда (вода)																				
			15 880	15 471	18 306	18 817	17 824	18 359	18 911	19 478	21 475	22 120	22 784	23 468	24 173	24 899	25 646	26 417	27 210	
			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			190 562	185 655	219 674	225 810	213 889	220 311	226 926	233 740	257 704	265 441	273 412	281 621	290 077	298 787	307 758	316 998	326 517	4 334 882
Фонд оплаты труда (пар)																				
			9 369	10 237	8 118	9 423	9 339	9 619	9 983	10 282	10 589	10 903	11 226	11 557	11 898	12 251	12 615	12 990	13 378	
			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
			112 426	122 846	97 417	113 081	112 063	115 432	119 795	123 383	127 063	130 838	134 710	138 688	142 782	147 009	151 374	155 877	160 540	2 205 321
			393 884	401 052	412 217	440 558	423 738	436 466	450 737	464 259	500 197	515 163	530 557	546 401	562 716	579 535	596 871	614 739	633 173	8 502 264

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Затраты на коммерческий персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на административный персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого: затраты на персонал, с соц. взносами</b>	тыс. руб.	<b>393 884</b>	<b>401 052</b>	<b>412 217</b>	<b>440 558</b>	<b>423 738</b>	<b>436 466</b>	<b>450 737</b>	<b>464 259</b>	<b>500 197</b>	<b>515 163</b>	<b>530 557</b>	<b>546 401</b>	<b>562 716</b>	<b>579 535</b>	<b>596 871</b>	<b>614 739</b>	<b>633 173</b>	<b>8 502 264</b>	
Численность персонала	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

ПОСТОЯННЫЕ ИЗДЕРЖКИ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
---------------------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Производственные издержки**

Операционные расходы (без оплаты труда) - вода																				
период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	356 764	372 933	388 345	384 614	391 257	403 004	415 105	427 569	471 404	485 558	500 138	515 155	530 623	546 555	562 966	579 869	597 280	7 929 138
Операционные расходы (без оплаты труда) - пар																				
период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	183 758	192 054	192 371	201 622	199 593	205 614	218 229	224 717	183 348	188 565	193 817	199 157	204 633	210 351	216 313	222 508	229 060	3 465 710
Расходы на уплату налогов, постоянные платежи (вода)																				
период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	8 942	4 713	5 071	5 181	5 388	5 603	5 968	6 309	6 594	6 881	7 155	7 424	7 703	7 973	8 250	8 535	8 829	116 519
Расходы на уплату налогов, постоянные платежи (пар)																				
период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	20 475	3 504	3 457	3 692	3 837	3 991	4 010	4 067	4 195	4 337	4 507	4 699	4 899	5 128	5 372	5 628	5 899	91 695
Итого: Производственные издержки, с НДС	тыс. руб.	672 529	687 845	707 093	714 131	720 089	741 854	771 974	795 194	798 650	822 409	846 740	871 722	897 430	924 009	951 480	979 848	1 009 281	13 912 277	
Итого: Коммерческие издержки, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого: Управленческие издержки, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего постоянных издержек, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>672 529</b>	<b>687 845</b>	<b>707 093</b>	<b>714 131</b>	<b>720 089</b>	<b>741 854</b>	<b>771 974</b>	<b>795 194</b>	<b>798 650</b>	<b>822 409</b>	<b>846 740</b>	<b>871 722</b>	<b>897 430</b>	<b>924 009</b>	<b>951 480</b>	<b>979 848</b>	<b>1 009 281</b>	<b>13 912 277</b>	

ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
--------------------------------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Оборудование**

Выполнение плана мероприятий на НР ТЭЦ																			
график оплаты, без НДС	1 685 308	тыс. руб.	74 665	95 024	94 604	256 905	493 293	451 313	139 423	80 082	0	0	0	0	0	0	0	0	1 685 308
Финансирование ранее реализованных проектов																			
график оплаты, без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Земля	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Здания и сооружения, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Оборудование, с НДС и пошлинами	тыс. руб.	88 105	114 028	113 524	308 286	591 951	541 576	167 308	96 099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 020 876
Итого: Нематериальные активы, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные инвестиции, с НДС и пошлинами</b>	тыс. руб.	<b>88 105</b>	<b>114 028</b>	<b>113 524</b>	<b>308 286</b>	<b>591 951</b>	<b>541 576</b>	<b>167 308</b>	<b>96 099</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 020 876</b>
в том числе НДС	тыс. руб.	13 440	19 005	18 921	51 381	98 659	90 263	27 885	16 016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335 568
<b>Ранее осуществленные инвестиции, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ранее осуществленные инвестиции, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
-------------------------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Прочие расходы**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Целевое использование (выпадающие доходы)																			
прочие доходы (без НДС)	тыс. руб.	108 795	70 746	69 239	-7 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	241 780
Итого: прочие доходы (с НДС)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: прочие расходы (с НДС)	тыс. руб.	128 378	84 896	83 086	-8 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Выполнение плана мероприятий на НР ТЭЦ																			
вложение собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого: Вложение собственных средств</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Акционерный капитал (с учетом начального баланса)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Справочно: Остаток денег на счете</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-273 171</i>	<i>-479 555</i>	<i>-562 406</i>	<i>-527 820</i>	<i>-564 100</i>	<i>-643 532</i>	<i>-726 182</i>	<i>-852 802</i>	<i>-487 645</i>	<i>-151 466</i>	<i>173 983</i>	<i>535 647</i>	<i>928 784</i>	<i>1 347 031</i>	<i>1 821 275</i>	<i>2 340 719</i>	<i>2 933 859</i>	

КРЕДИТЫ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
---------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Долгосрочные кредиты**

Выполнение плана мероприятий на НР ТЭЦ	тыс. руб.																		
ставка процентов по кредиту	11,5%	% в год	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%
отсрочка выплаты процентов	0	периодов																	
капитализация невыплаченных процентов	1	Да																	
поступление денег от кредита	тыс. руб.	0	0	0	220 747	175 218	337 531	5 203	143 627	0	0	0	0	0	0	0	0	0	882 328
погашение кредита	тыс. руб.	0	0	0	0	12 887	24 597	47 130	52 854	67 317	75 058	83 690	93 314	104 045	116 010	91 079	71 174	20 839	859 994
задолженность по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	220 747	383 079	696 013	654 086	744 860	677 543	602 485	518 795	425 481	321 436	205 426	114 347	43 172	22 333	
начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	25 386	44 054	80 041	75 220	85 659	77 917	69 286	59 661	48 930	36 965	23 624	13 150	4 965	2 568	647 427
аннуитет на полные инвестиции		0	0	0	38 273	68 651	127 172	128 074	152 976	152 976	152 976	152 976	152 976	152 976	114 703	84 324	25 804	24 902	
<b>Итого: Задолженность на конец периода</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>220 747</b>	<b>383 079</b>	<b>696 013</b>	<b>654 086</b>	<b>744 860</b>	<b>677 543</b>	<b>602 485</b>	<b>518 795</b>	<b>425 481</b>	<b>321 436</b>	<b>205 426</b>	<b>114 347</b>	<b>43 172</b>	<b>22 333</b>	
<i>Справочно: Остаток денег на счете</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-273 171</i>	<i>-479 555</i>	<i>-562 406</i>	<i>-527 820</i>	<i>-564 100</i>	<i>-643 532</i>	<i>-726 182</i>	<i>-852 802</i>	<i>-487 645</i>	<i>-151 466</i>	<i>173 983</i>	<i>535 647</i>	<i>928 784</i>	<i>1 347 031</i>	<i>1 821 275</i>	<i>2 340 719</i>	<i>2 933 859</i>	
<i>Покрытие выплаты долга, DSCR</i>	<i>раз</i>	<i>-</i>	<i>0,23</i>	<i>0,62</i>	<i>0,16</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>0,28</i>	<i>-</i>	<i>3,51</i>	<i>3,33</i>	<i>3,27</i>	<i>3,54</i>	<i>3,79</i>	<i>4,00</i>	<i>5,55</i>	<i>7,82</i>	<i>26,34</i>	

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Выручка	тыс. руб.	3 152 714	3 170 534	3 363 338	3 470 230	3 590 309	3 703 240	3 935 363	4 175 421	4 270 861	4 393 482	4 492 411	4 638 381	4 788 094	4 927 473	5 069 301	5 214 833	5 364 335	71 720 318
Себестоимость:	тыс. руб.	-3 003 969	-2 940 239	-3 031 467	-3 127 301	-3 178 257	-3 273 821	-3 434 505	-3 592 597	-3 722 879	-3 847 035	-3 961 206	-4 070 773	-4 183 098	-4 288 967	-4 396 165	-4 505 927	-4 618 531	-63 176 737
сырье и материалы	тыс. руб.	-2 040 145	-1 965 984	-2 030 005	-2 091 634	-2 154 445	-2 219 143	-2 340 456	-2 465 676	-2 557 141	-2 646 531	-2 725 032	-2 797 937	-2 872 524	-2 939 425	-3 006 394	-3 074 648	-3 144 290	-43 071 410
производственный персонал	тыс. руб.	-393 884	-401 052	-412 217	-440 558	-423 738	-436 466	-450 737	-464 259	-500 197	-515 163	-530 557	-546 401	-562 716	-579 535	-596 871	-614 739	-633 173	-8 502 264
прочие производственные расходы	тыс. руб.	-569 940	-573 204	-589 244	-595 109	-600 074	-618 212	-643 312	-662 662	-665 541	-685 341	-705 617	-726 435	-747 858	-770 008	-792 900	-816 540	-841 068	-11 603 063
<b>Валовая прибыль</b>	тыс. руб.	<b>148 746</b>	<b>230 295</b>	<b>331 871</b>	<b>342 929</b>	<b>412 051</b>	<b>429 419</b>	<b>500 857</b>	<b>582 823</b>	<b>547 982</b>	<b>546 447</b>	<b>531 205</b>	<b>567 608</b>	<b>604 996</b>	<b>638 506</b>	<b>673 135</b>	<b>708 906</b>	<b>745 804</b>	<b>8 543 582</b>
Административный и коммерческий персонал	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Административные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налоги и сборы	тыс. руб.	0	0	0	-6 948	-13 511	-21 173	-24 293	-23 088	-20 261	-16 554	-12 928	-9 489	-6 259	-3 415	-1 397	-418	-88	-159 824
<b>ЕБИТДА</b>	тыс. руб.	<b>148 746</b>	<b>230 295</b>	<b>331 871</b>	<b>335 870</b>	<b>398 442</b>	<b>405 921</b>	<b>469 489</b>	<b>545 199</b>	<b>509 418</b>	<b>513 940</b>	<b>504 675</b>	<b>546 867</b>	<b>589 830</b>	<b>628 521</b>	<b>667 506</b>	<b>706 345</b>	<b>745 104</b>	<b>8 278 040</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	-7 467	-16 969	-26 429	-52 120	-101 449	-146 580	-160 523	-168 531	-168 531	-168 531	-161 064	-151 562	-142 102	-116 411	-67 082	-21 951	-8 008	-1 685 308
Проценты к уплате	тыс. руб.	-70 727	-44 909	-22 688	-25 386	-44 054	-80 041	-75 220	-85 659	-77 917	-69 286	-59 661	-48 930	-36 965	-23 624	-13 150	-4 965	-2 568	-785 752
<b>Прибыль (убыток) от операционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>70 552</b>	<b>168 417</b>	<b>282 158</b>	<b>257 768</b>	<b>252 343</b>	<b>156 084</b>	<b>182 517</b>	<b>184 164</b>	<b>156 124</b>	<b>169 278</b>	<b>177 103</b>	<b>239 529</b>	<b>304 513</b>	<b>382 236</b>	<b>481 024</b>	<b>595 800</b>	<b>678 911</b>	<b>4 738 521</b>
Доходы от реализации внеоборотных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие доходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы	тыс. руб.	-108 795	-70 746	-69 239	7 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-241 780
<b>Прибыль до налогообложения</b>	тыс. руб.	<b>-38 243</b>	<b>97 671</b>	<b>212 919</b>	<b>264 768</b>	<b>252 343</b>	<b>156 084</b>	<b>182 517</b>	<b>184 164</b>	<b>156 124</b>	<b>169 278</b>	<b>177 103</b>	<b>239 529</b>	<b>304 513</b>	<b>382 236</b>	<b>481 024</b>	<b>595 800</b>	<b>678 911</b>	<b>4 496 741</b>
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	-11 886	-42 584	-52 954	-50 469	-31 217	-36 503	-36 833	-31 225	-33 856	-35 421	-47 906	-60 903	-76 447	-96 205	-119 160	-135 782	-899 348
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	тыс. руб.	<b>-38 243</b>	<b>85 785</b>	<b>170 336</b>	<b>211 815</b>	<b>201 875</b>	<b>124 867</b>	<b>146 014</b>	<b>147 331</b>	<b>124 899</b>	<b>135 422</b>	<b>141 683</b>	<b>191 623</b>	<b>243 610</b>	<b>305 789</b>	<b>384 819</b>	<b>476 640</b>	<b>543 129</b>	<b>3 597 393</b>

Выплаченные дивиденды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нераспределенная чистая прибыль за период	тыс. руб.	-38 243	85 785	170 336	211 815	201 875	124 867	146 014	147 331	124 899	135 422	141 683	191 623	243 610	305 789	384 819	476 640	543 129	3 597 393

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
-----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

Поступления от продаж	тыс. руб.	3 720 203	3 804 641	4 036 006	4 164 276	4 308 371	4 443 888	4 722 435	5 010 505	5 125 033	5 272 178	5 390 893	5 566 057	5 745 713	5 912 967	6 083 161	6 257 800	6 437 202	86 001 328
Оплата материалов и комплектующих	тыс. руб.	-2 407 371	-2 359 180	-2 436 007	-2 509 961	-2 585 334	-2 662 971	-2 808 547	-2 958 812	-3 068 569	-3 175 837	-3 270 038	-3 357 524	-3 447 029	-3 527 310	-3 607 673	-3 689 578	-3 773 148	-51 644 889
Заработная плата	тыс. руб.	-290 363	-308 272	-316 732	-337 982	-326 491	-335 335	-346 264	-356 689	-383 615	-395 800	-407 628	-419 801	-432 335	-445 257	-458 576	-472 303	-486 465	-6 519 909
Постоянные издержки	тыс. руб.	-672 529	-687 845	-707 093	-714 131	-720 089	-741 854	-771 974	-795 194	-798 650	-822 409	-846 740	-871 722	-897 430	-924 009	-951 480	-979 848	-1 009 281	-13 912 277
Налоги	тыс. руб.	-135 597	-187 395	-239 351	-265 802	-239 063	-203 037	-257 686	-268 044	-363 809	-397 609	-397 687	-413 102	-434 771	-458 510	-486 959	-520 487	-551 760	-5 820 670
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	-70 727	-44 909	-22 688	-25 386	-44 054	-80 041	-75 220	-85 659	-77 917	-69 286	-59 661	-48 930	-36 965	-23 624	-13 150	-4 965	-2 568	-785 752
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие поступления	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие затраты	тыс. руб.	-128 378	-84 896	-83 086	8 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-287 960

<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>15 238</b>	<b>132 145</b>	<b>231 048</b>	<b>319 414</b>	<b>393 339</b>	<b>420 649</b>	<b>462 744</b>	<b>546 107</b>	<b>432 473</b>	<b>411 237</b>	<b>409 139</b>	<b>454 977</b>	<b>497 182</b>	<b>534 258</b>	<b>565 322</b>	<b>590 619</b>	<b>613 979</b>	<b>7 029 871</b>
---	-----------	---------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	------------------

Инвестиции в земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в оборудование и прочие активы	тыс. руб.	-88 105	-114 028	-113 524	-308 286	-591 951	-541 576	-167 308	-96 099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2 020 876
Инвестиции в нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в финансовые активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выручка от реализации активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>-88 105</b>	<b>-114 028</b>	<b>-113 524</b>	<b>-308 286</b>	<b>-591 951</b>	<b>-541 576</b>	<b>-167 308</b>	<b>-96 099</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2 020 876</b>
---	-----------	----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	----------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	-------------------

Поступления собственного капитала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поступления кредитов	тыс. руб.	0	0	0	220 747	175 218	337 531	5 203	143 627	0	0	0	0	0	0	0	0	0	882 328
Возврат кредитов	тыс. руб.	-200 304	-224 500	-193 226	-197 289	-12 887	-24 597	-47 130	-52 854	-67 317	-75 058	-83 690	-93 314	-104 045	-116 010	-91 079	-71 174	-20 839	-1 675 314
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	тыс. руб.	<b>-200 304</b>	<b>-224 500</b>	<b>-193 226</b>	<b>23 458</b>	<b>162 332</b>	<b>312 934</b>	<b>-41 927</b>	<b>90 774</b>	<b>-67 317</b>	<b>-75 058</b>	<b>-83 690</b>	<b>-93 314</b>	<b>-104 045</b>	<b>-116 010</b>	<b>-91 079</b>	<b>-71 174</b>	<b>-20 839</b>	<b>-792 986</b>
---	-----------	-----------------	-----------------	-----------------	---------------	----------------	----------------	----------------	---------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-----------------	-----------------	----------------	----------------	----------------	-----------------

Суммарный денежный поток за период	тыс. руб.	-273 171	-206 384	-82 852	34 587	-36 281	-79 431	-82 650	-126 620	365 157	336 179	325 449	361 663	393 137	418 247	474 243	519 444	593 140	2 933 859
Денежные средства на начало периода	тыс. руб.	0	-273 171	-479 555	-562 406	-527 820	-564 100	-643 532	-726 182	-852 802	-487 645	-151 466	173 983	535 647	928 784	1 347 031	1 821 275	2 340 719	
Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	-273 171	-479 555	-562 406	-527 820	-564 100	-643 532	-726 182	-852 802	-487 645	-151 466	173 983	535 647	928 784	1 347 031	1 821 275	2 340 719	2 933 859	

<b>БАЛАНС</b>	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		
---------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	--	--

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Денежные средства	тыс. руб.	-273 171	-479 555	-562 406	-527 820	-564 100	-643 532	-726 182	-852 802	-487 645	-151 466	173 983	535 647	928 784	1 347 031	1 821 275	2 340 719	2 933 859	
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Авансы уплаченные поставщикам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Готовая продукция на складе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Незавершенное производство	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Запасы материалов и комплектующих	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС на приобретенные товары	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Краткосрочные финансовые вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие оборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные оборотные активы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-273 171</b>	<b>-479 555</b>	<b>-562 406</b>	<b>-527 820</b>	<b>-564 100</b>	<b>-643 532</b>	<b>-726 182</b>	<b>-852 802</b>	<b>-487 645</b>	<b>-151 466</b>	<b>173 983</b>	<b>535 647</b>	<b>928 784</b>	<b>1 347 031</b>	<b>1 821 275</b>	<b>2 340 719</b>	<b>2 933 859</b>	
Земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Оборудование и прочие активы	тыс. руб.	67 199	145 253	213 428	418 213	810 056	1 114 789	1 093 690	1 005 241	836 710	668 179	507 115	355 553	213 452	97 041	29 959	8 008	0	
Нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Долгосрочные финансовые вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Незавершенные капиталовложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные внеоборотные активы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>67 199</b>	<b>145 253</b>	<b>213 428</b>	<b>418 213</b>	<b>810 056</b>	<b>1 114 789</b>	<b>1 093 690</b>	<b>1 005 241</b>	<b>836 710</b>	<b>668 179</b>	<b>507 115</b>	<b>355 553</b>	<b>213 452</b>	<b>97 041</b>	<b>29 959</b>	<b>8 008</b>	<b>0</b>	
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-205 973</b>	<b>-334 301</b>	<b>-343 616</b>	<b>-104 840</b>	<b>250 127</b>	<b>678 411</b>	<b>803 565</b>	<b>1 037 819</b>	<b>1 127 600</b>	<b>1 188 402</b>	<b>1 245 941</b>	<b>1 349 197</b>	<b>1 493 983</b>	<b>1 689 569</b>	<b>1 990 480</b>	<b>2 404 344</b>	<b>2 933 859</b>	
Кредиторская задолженность перед поставщиками	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кредиторская задолженность за внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	тыс. руб.	19 950	30 107	43 324	45 919	37 219	27 294	47 904	43 620	74 666	74 624	73 677	78 116	82 814	88 083	94 698	102 523	109 158	
Расчеты с персоналом	тыс. руб.	12 624	12 854	13 212	14 120	13 581	13 989	14 447	14 880	16 032	16 512	17 005	17 513	18 036	18 575	19 130	19 703	20 294	
Полученные авансы покупателей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Краткосрочные кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие краткосрочные обязательства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные краткосрочные обязательства</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>32 574</b>	<b>42 961</b>	<b>56 536</b>	<b>60 039</b>	<b>50 800</b>	<b>41 283</b>	<b>62 351</b>	<b>58 500</b>	<b>90 698</b>	<b>91 136</b>	<b>90 682</b>	<b>95 629</b>	<b>100 849</b>	<b>106 657</b>	<b>113 828</b>	<b>122 227</b>	<b>129 452</b>	
Долгосрочные кредиты	тыс. руб.	-200 304	-424 805	-618 030	-594 572	-432 241	-119 307	-161 233	-70 460	-137 776	-212 835	-296 524	-389 838	-493 884	-609 894	-700 973	-772 147	-792 986	
Обязательства по финансовой аренде	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие долгосрочные обязательства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные долгосрочные обязательства</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-200 304</b>	<b>-424 805</b>	<b>-618 030</b>	<b>-594 572</b>	<b>-432 241</b>	<b>-119 307</b>	<b>-161 233</b>	<b>-70 460</b>	<b>-137 776</b>	<b>-212 835</b>	<b>-296 524</b>	<b>-389 838</b>	<b>-493 884</b>	<b>-609 894</b>	<b>-700 973</b>	<b>-772 147</b>	<b>-792 986</b>	
Акционерный капитал	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Нераспределенная прибыль	тыс. руб.	-38 243	47 542	217 878	429 693	631 567	756 434	902 448	1 049 779	1 174 678	1 310 100	1 451 783	1 643 406	1 887 017	2 192 805	2 577 625	3 054 265	3 597 393	
Прочий собственный капитал	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарный собственный капитал</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-38 243</b>	<b>47 542</b>	<b>217 878</b>	<b>429 693</b>	<b>631 567</b>	<b>756 434</b>	<b>902 448</b>	<b>1 049 779</b>	<b>1 174 678</b>	<b>1 310 100</b>	<b>1 451 783</b>	<b>1 643 406</b>	<b>1 887 017</b>	<b>2 192 805</b>	<b>2 577 625</b>	<b>3 054 265</b>	<b>3 597 393</b>	
<b>ИТОГО ПАССИВОВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-205 973</b>	<b>-334 301</b>	<b>-343 616</b>	<b>-104 840</b>	<b>250 127</b>	<b>678 411</b>	<b>803 565</b>	<b>1 037 819</b>	<b>1 127 600</b>	<b>1 188 402</b>	<b>1 245 941</b>	<b>1 349 197</b>	<b>1 493 983</b>	<b>1 689 569</b>	<b>1 990 480</b>	<b>2 404 344</b>	<b>2 933 859</b>	
<b>ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ ПРОЕКТА (FCFF)</b>		<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>ИТОГО</b>
Ставка дисконтирования	<b>13,4%</b>	%																	
ставка на расчетный период	%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%
коэффициент дисконта на начало периода	раз	1,0000	1,1340	1,2860	1,4583	1,6537	1,8753	2,1266	2,4115	2,7347	3,1011	3,5167	3,9879	4,5223	5,1283	5,8154	6,5947	7,4784	
Свободный денежный поток компании, FCFF	тыс. руб.	-16 285	54 044	128 525	31 437	-163 369	-328 332	19 452	-148 866	494 807	466 666	456 868	494 122	526 755	553 157	575 842	594 590	616 033	4 355 446
Денежные потоки от операционной деятельности	тыс. руб.	15 238	132 145	231 048	319 414	393 339	420 649	462 744	546 107	432 473	411 237	409 139	454 977	497 182	534 258	565 322	590 619	613 979	7 029 871
Скорректированные проценты по кредитам, * (1 - налог)	тыс. руб.	56 581	35 927	18 151	20 309	35 243	64 033	60 176	68 527	62 334	55 429	47 729	39 144	29 572	18 899	10 520	3 972	2 055	628 601



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Денежные потоки от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	-88 105	-114 028	-113 524	-308 286	-591 951	-541 576	-167 308	-96 099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2 020 876
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-16 285	47 658	99 945	21 558	-98 791	-175 085	9 147	-61 731	180 939	150 483	129 915	123 905	116 480	107 865	99 019	90 162	82 375	907 559	
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-16 285	31 372	131 317	152 875	54 084	-121 001	-111 853	-173 584	7 354	157 838	287 753	411 659	528 139	636 003	735 023	825 184	907 559		
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	907 559 тыс. руб.																			
Учет активов начального баланса	Да тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 068 532	4 068 532
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-16 285</b>	<b>54 044</b>	<b>128 525</b>	<b>31 437</b>	<b>-163 369</b>	<b>-328 332</b>	<b>19 452</b>	<b>-148 866</b>	<b>494 807</b>	<b>466 666</b>	<b>456 868</b>	<b>494 122</b>	<b>526 755</b>	<b>553 157</b>	<b>575 842</b>	<b>594 590</b>	<b>616 033</b>	<b>4 355 446</b>	
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-16 285	47 658	99 945	21 558	-98 791	-175 085	9 147	-61 731	180 939	150 483	129 915	123 905	116 480	107 865	99 019	90 162	82 375	907 559	
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-16 285	31 372	131 317	152 875	54 084	-121 001	-111 853	-173 584	7 354	157 838	287 753	411 659	528 139	636 003	735 023	825 184	907 559		
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>907 559</b> тыс. руб.																			
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	<b>389,2%</b>	%																		
Модифицированная IRR, MIRR	23,5%	%																		
<b>Дисконтированный срок окупаемости, РВР</b>	<b>9,0</b>	лет																		

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ (FCFE)		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО	
Ставка дисконтирования	15,0%	%																		
Свободный денежный поток акционеров, FCFE	тыс. руб.	-273 171	-206 384	-82 852	34 587	-36 281	-79 431	-82 650	-126 620	365 157	336 179	325 449	361 663	393 137	418 247	474 243	519 444	593 140	2 933 859	
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-273 171	-179 464	-62 648	22 741	-20 744	-39 491	-35 732	-47 601	119 370	95 563	80 446	77 737	73 480	67 977	67 024	63 837	63 386	72 711	
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-273 171	-452 635	-515 283	-492 542	-513 285	-552 777	-588 509	-636 110	-516 739	-421 176	-340 730	-262 993	-189 513	-121 536	-54 512	9 325	72 711		
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	72 711 тыс. руб.																			
Учет активов начального баланса	Да тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Учет продленной стоимости	Нет тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 634 555	3 634 555
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-273 171</b>	<b>-206 384</b>	<b>-82 852</b>	<b>34 587</b>	<b>-36 281</b>	<b>-79 431</b>	<b>-82 650</b>	<b>-126 620</b>	<b>365 157</b>	<b>336 179</b>	<b>325 449</b>	<b>361 663</b>	<b>393 137</b>	<b>418 247</b>	<b>474 243</b>	<b>519 444</b>	<b>593 140</b>	<b>2 933 859</b>	
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-273 171	-179 464	-62 648	22 741	-20 744	-39 491	-35 732	-47 601	119 370	95 563	80 446	77 737	73 480	67 977	67 024	63 837	63 386	72 711	
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-273 171	-452 635	-515 283	-492 542	-513 285	-552 777	-588 509	-636 110	-516 739	-421 176	-340 730	-262 993	-189 513	-121 536	-54 512	9 325	72 711		
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>72 711</b> тыс. руб.																			
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	<b>16,3%</b>	%																		
Модифицированная IRR, MIRR	13,6%	%																		
<b>Дисконтированный срок окупаемости, РВР</b>	<b>15,9</b>	лет																		

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ БАНКА (CFADS)		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Ставка дисконтирования	11,5%	%																	
Денежный поток, доступный для погашения долга (CFADS)	тыс. руб.	-16 285	54 044	128 525	31 437	-163 369	-328 332	19 452	-148 866	494 807	466 666	456 868	494 122	526 755	553 157	575 842	594 590	616 033	4 355 446
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-16 285	48 470	103 380	22 679	-105 699	-190 519	10 123	-69 482	207 127	175 199	153 830	149 214	142 663	134 362	125 446	116 170	107 946	1 114 624
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-16 285	32 184	135 565	158 243	52 545	-137 975	-127 851	-197 333	9 794	184 993	338 824	488 038	630 700	765 062	890 508	1 006 678	1 114 624	
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>1 114 624</b> тыс. руб.																		
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	<b>389,2%</b>	%																	
Модифицированная IRR, MIRR	22,8%	%																	



Дисконтированный срок окупаемости, РВР                    9,0        лет

---

Анализ представленных выше результатов показывает, что осуществление полного плана мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ не должно привести к росту тарифов на тепловую энергию (в горячей воде) сверх значений прогнозируемых МЭР.

#### **10.5.2 Эффективность инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» в соответствии с актуализированным вариантом**

В рамках актуализированного варианта развития систем теплоснабжения на Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» и тепловых сетях Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» предполагаются мероприятия поддерживающего характера (направленные на обеспечение нормативного функционирования существующего основного и вспомогательного оборудования). Более подробно данные мероприятия приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Показатели эффективности полных инвестиций в комплекс мероприятий, предложенный для Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» представлены в таблице 10.10.

Таблица 10.10 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» (полные инвестиции)

ПРОДАЖИ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Отпуск тепловой энергии (горячая вода)																				
коэффициент загрузки			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
объем продаж за период	0	тыс. Гкал	552	512	530	530	550	550	554	571	572	575	574	572	570	568	566	564	562	9 472
цена за единицу (тыс. Гкал), без НДС	0,00	тыс. руб.	1 081,44	1 123,54	1 123,54	1 176,21	1 203,61	1 244,84	1 294,63	1 346,41	1 400,27	1 456,28	1 514,53	1 575,11	1 638,12	1 703,64	1 771,79	1 842,66	1 916,37	
выручка от реализации, без НДС		тыс. руб.	596 560	574 827	595 985	623 936	661 823	684 491	717 315	769 149	800 996	837 597	869 427	901 027	933 765	967 681	1 002 815	1 039 212	1 076 916	13 653 522
Итого:																				
Выручка в отчете о прибылях и убытках, без НДС		тыс. руб.	596 560	574 827	595 985	623 936	661 823	684 491	717 315	769 149	800 996	837 597	869 427	901 027	933 765	967 681	1 002 815	1 039 212	1 076 916	13 653 522
СЫРЬЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Топливо на технол цели (производство)																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	365 214	369 675	394 052	418 675	445 562	458 929	475 114	502 052	516 616	533 612	547 448	560 811	574 484	588 473	602 784	617 423	632 399	8 603 322
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	365 214	369 675	394 052	418 675	445 562	458 929	475 114	502 052	516 616	533 612	547 448	560 811	574 484	588 473	602 784	617 423	632 399	8 603 322
Электроэнергия (передача)																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	21	23	31	34	35	37	38	39	42	43	44	45	46	48	49	50	51	675
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	21	23	31	34	35	37	38	39	42	43	44	45	46	48	49	50	51	675
Затраты на воду (производство)																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	1 031	2 370	3 221	2 860	3 073	3 197	3 343	3 577	3 717	3 879	4 018	4 156	4 298	4 444	4 596	4 753	4 914	61 447
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	1 031	2 370	3 221	2 860	3 073	3 197	3 343	3 577	3 717	3 879	4 018	4 156	4 298	4 444	4 596	4 753	4 914	61 447
Теплоноситель (передача)																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	3 799	8 420	8 909	9 047	9 727	10 120	10 583	11 325	11 770	12 283	12 723	13 158	13 607	14 071	14 550	15 044	15 555	194 689
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	3 799	8 420	8 909	9 047	9 727	10 120	10 583	11 325	11 770	12 283	12 723	13 158	13 607	14 071	14 550	15 044	15 555	194 689
Покупная тепловая энергия																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	52 079	36 539	52 554	51 226	52 273	53 999	54 414	55 602	55 790	55 908	55 660	55 272	54 806	54 222	51 805	51 075	50 250	893 475
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	52 079	36 539	52 554	51 226	52 273	53 999	54 414	55 602	55 790	55 908	55 660	55 272	54 806	54 222	51 805	51 075	50 250	893 475
Итого: Материальные затраты																				
Суммарные затраты в отчете о прибылях и убытках		тыс. руб.	422 144	417 026	458 768	481 841	510 669	526 281	543 492	572 595	587 935	605 724	619 893	633 442	647 241	661 258	673 782	688 345	703 170	9 753 608
ПЕРСОНАЛ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Производственный персонал																				
Фонд оплаты труда (производство)																				
заработная плата сотрудников, в месяц	0	тыс. руб.	1 760	2 394	2 194	2 282	2 374	2 470	2 570	2 674	2 782	2 894	3 011	3 132	3 259	3 391	3 527	3 670	3 818	
коэффициент расходов		%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
заработная плата		тыс. руб.	21 126	28 732	26 324	27 387	28 493	29 644	30 840	32 086	33 381	34 729	36 131	37 590	39 108	40 687	42 329	44 038	45 816	578 442
Фонд оплаты труда (передача)																				
заработная плата сотрудников, в месяц	0	тыс. руб.	600	552	486	505	537	573	598	633	658	685	716	745	775	806	839	873	908	
коэффициент расходов		%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
заработная плата		тыс. руб.	7 199	6 628	5 826	6 061	6 446	6 878	7 180	7 594	7 901	8 226	8 594	8 941	9 302	9 677	10 068	10 474	10 897	137 890
Затраты на производственный персонал, с соц. взносами		тыс. руб.	36 823	45 969	41 796	43 483	45 420	47 478	49 426	51 584	53 666	55 841	58 142	60 489	62 932	65 473	68 116	70 866	73 728	931 231
Затраты на коммерческий персонал, с соц. взносами		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на административный персонал, с соц. взносами		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Итого: затраты на персонал, с соц. взносами</b>	тыс. руб.	<b>36 823</b>	<b>45 969</b>	<b>41 796</b>	<b>43 483</b>	<b>45 420</b>	<b>47 478</b>	<b>49 426</b>	<b>51 584</b>	<b>53 666</b>	<b>55 841</b>	<b>58 142</b>	<b>60 489</b>	<b>62 932</b>	<b>65 473</b>	<b>68 116</b>	<b>70 866</b>	<b>73 728</b>	<b>931 231</b>
Численность персонала	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<b>ПОСТОЯННЫЕ ИЗДЕРЖКИ</b>		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	<b>ИТОГО</b>
----------------------------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	--------------

**Производственные издержки**

Операционные расходы (без оплаты труда) - производство

период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	49 294	46 626	52 771	54 902	57 119	59 425	61 824	64 320	66 917	69 619	72 430	75 354	78 397	81 562	84 855	88 281	91 846	1 155 541

Операционные расходы (без оплаты труда) - передача

период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	16 798	15 466	13 595	14 142	15 040	16 048	16 752	17 719	18 435	19 193	20 052	20 861	21 704	22 580	23 491	24 440	25 427	321 743

Аренда (производство)

период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	817	591	580	603	627	653	679	707	735	765	796	828	861	896	932	970	1 009	13 048

Аренда (передача)

период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	160	430	142	148	154	160	167	173	181	188	195	203	211	220	229	238	248	3 449

Расходы на уплату налогов, постоянные платежи (производство)

период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	7 282	5 273	18 134	18 866	19 628	20 420	21 245	22 102	22 995	23 923	24 889	25 894	26 939	28 027	29 159	30 336	31 561	376 673

Расходы на уплату налогов, постоянные платежи (передача)

период появления затрат	8	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	3 934	10 556	4 453	4 632	4 819	5 014	5 217	5 427	5 646	5 874	6 111	6 358	6 615	6 882	7 160	7 449	7 750	103 898

Итого: Производственные издержки, с НДС	тыс. руб.	92 377	94 732	107 610	111 952	116 865	122 064	127 060	132 539	137 890	143 474	149 368	155 398	161 673	168 200	174 991	182 057	189 407	2 367 657	
Итого: Коммерческие издержки, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Управленческие издержки, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего постоянных издержек, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>92 377</b>	<b>94 732</b>	<b>107 610</b>	<b>111 952</b>	<b>116 865</b>	<b>122 064</b>	<b>127 060</b>	<b>132 539</b>	<b>137 890</b>	<b>143 474</b>	<b>149 368</b>	<b>155 398</b>	<b>161 673</b>	<b>168 200</b>	<b>174 991</b>	<b>182 057</b>	<b>189 407</b>	<b>2 367 657</b>	

<b>ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА</b>		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	<b>ИТОГО</b>
---------------------------------------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	--------------

**Оборудование**

Выполнение плана мероприятий на Дягилевской ТЭЦ

график оплаты, без НДС	216 916	тыс. руб.	0	1 280	53 012	10 356	41 816	38 000	19 027	53 425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	216 916
------------------------	---------	-----------	---	-------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---------

Выполнение плана мероприятий на тепловых сетях

график оплаты, без НДС	696 580	тыс. руб.	0	20 562	101 236	70 844	47 512	41 008	54 933	25 615	20 764	19 732	176 645	20 228	20 309	19 298	19 298	19 298	19 298	696 580
------------------------	---------	-----------	---	--------	---------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	---------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	---------

Итого: Земля	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Здания и сооружения, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Оборудование, с НДС и пошлинами	тыс. руб.	0	26 210	185 098	97 440	107 193	94 810	88 752	94 849	24 917	23 678	211 974	24 273	24 370	23 158	23 158	23 158	23 158	23 158	1 096 195
Итого: Нематериальные активы, с НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<b>Суммарные инвестиции, с НДС и пошлинами</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>26 210</b>	<b>185 098</b>	<b>97 440</b>	<b>107 193</b>	<b>94 810</b>	<b>88 752</b>	<b>94 849</b>	<b>24 917</b>	<b>23 678</b>	<b>211 974</b>	<b>24 273</b>	<b>24 370</b>	<b>23 158</b>	<b>23 158</b>	<b>23 158</b>	<b>23 158</b>	<b>23 158</b>	<b>1 096 195</b>
в том числе НДС	тыс. руб.	0	4 368	30 850	16 240	17 866	15 802	14 792	15 808	4 153	3 946	35 329	4 046	4 062	3 860	3 860	3 860	3 860	3 860	182 699
<b>Ранее осуществленные инвестиции, с НДС</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ранее осуществленные инвестиции, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Выполнение плана мероприятий на Дягилевской ТЭЦ																			
вложение собственных средств	тыс. руб.	0	0	2 698	2 541	3 599	3 972	3 635	5 195	4 665	4 073	3 413	2 677	1 857	1 410	912	571	301	41 519
Выполнение плана мероприятий на тепловых сетях																			
вложение собственных средств	тыс. руб.	0	4 980	32 633	20 689	11 609	8 676	9 328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87 917
<b>Итого: Вложение собственных средств</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>4 980</b>	<b>35 332</b>	<b>23 230</b>	<b>15 208</b>	<b>12 648</b>	<b>12 964</b>	<b>5 195</b>	<b>4 665</b>	<b>4 073</b>	<b>3 413</b>	<b>2 677</b>	<b>1 857</b>	<b>1 410</b>	<b>912</b>	<b>571</b>	<b>301</b>	<b>129 436</b>
Акционерный капитал (с учетом начального баланса)	тыс. руб.	0	4 980	40 312	63 543	78 750	91 398	104 362	109 557	114 222	118 295	121 708	124 385	126 242	127 652	128 565	129 135	129 436	
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Справочно: Остаток денег на счете</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>19 403</i>	<i>3 111</i>	<i>-93 424</i>	<i>-152 133</i>	<i>-253 520</i>	<i>-354 219</i>	<i>-439 086</i>	<i>-542 940</i>	<i>-572 922</i>	<i>-589 934</i>	<i>-758 744</i>	<i>-742 227</i>	<i>-718 072</i>	<i>-667 372</i>	<i>-593 771</i>	<i>-501 600</i>	<i>-391 275</i>	

КРЕДИТЫ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
---------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Долгосрочные кредиты**

Выполнение плана мероприятий на Дягилевской ТЭЦ	тыс. руб.																			
ставка процентов по кредиту	11,5%	% в год	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	
отсрочка выплаты процентов	0	периодов																		
капитализация невыплаченных процентов	1	Да																		
поступление денег от кредита	тыс. руб.		0	0	-2 698	-2 541	-3 599	-3 972	-3 635	-5 195	-4 665	-4 073	-3 413	-2 677	-1 857	-1 410	-912	-571	-301	-41 519
погашение кредита	тыс. руб.		0	0	0	-468	-908	-1 532	-2 221	-2 851	-3 752	-4 561	-5 267	-6 323	-6 177	-6 002	-6 121	-6 170	-58 211	
задолженность по кредиту	тыс. руб.		0	0	-2 698	-4 771	-7 462	-9 901	-11 315	-13 660	-14 572	-14 085	-12 231	-9 050	-4 584	182	5 272	10 823	16 692	
начисленные проценты	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	606	1 245	1 920	3 792	
Выполнение плана мероприятий на тепловых сетях	тыс. руб.																			
ставка процентов по кредиту	11,5%	% в год	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	
отсрочка выплаты процентов	0	периодов																		
капитализация невыплаченных процентов	1	Да																		
поступление денег от кредита	тыс. руб.		0	11 621	76 145	48 275	27 088	20 244	21 766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	205 140
погашение кредита	тыс. руб.		0	0	678	5 202	8 618	11 190	13 659	16 500	18 398	20 514	22 873	25 503	26 421	16 258	9 758	6 183	3 384	205 140
задолженность по кредиту	тыс. руб.		0	11 621	87 087	130 161	148 631	157 686	165 793	149 292	130 894	110 380	87 508	62 005	35 583	19 325	9 568	3 384	0	
начисленные проценты	тыс. руб.		0	1 336	10 015	14 969	17 093	18 134	19 066	17 169	15 053	12 694	10 063	7 131	4 092	2 222	1 100	389	0	150 526
<b>Итого: Задолженность на конец периода</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>11 621</b>	<b>84 389</b>	<b>125 390</b>	<b>141 170</b>	<b>147 785</b>	<b>154 477</b>	<b>135 633</b>	<b>116 322</b>	<b>96 296</b>	<b>75 277</b>	<b>52 955</b>	<b>30 999</b>	<b>19 508</b>	<b>14 840</b>	<b>14 207</b>	<b>16 692</b>		
<i>Справочно: Остаток денег на счете</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>19 403</i>	<i>3 111</i>	<i>-93 424</i>	<i>-152 133</i>	<i>-253 520</i>	<i>-354 219</i>	<i>-439 086</i>	<i>-542 940</i>	<i>-572 922</i>	<i>-589 934</i>	<i>-758 744</i>	<i>-742 227</i>	<i>-718 072</i>	<i>-667 372</i>	<i>-593 771</i>	<i>-501 600</i>	<i>-391 275</i>		
<i>    Покрытие выплаты долга, DSCR</i>	<i>раз</i>	<i>1,48</i>	<i>0,31</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>0,56</i>	<i>0,76</i>	<i>-</i>	<i>1,39</i>	<i>1,58</i>	<i>2,65</i>	<i>4,22</i>	<i>6,23</i>	<i>9,19</i>		

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
----------------------------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

Выручка	тыс. руб.	596 560	574 827	595 985	623 936	661 823	684 491	717 315	769 149	800 996	837 597	869 427	901 027	933 765	967 681	1 002 815	1 039 212	1 076 916	13 653 522
Себестоимость:	тыс. руб.	-537 252	-541 938	-590 239	-618 617	-653 477	-675 480	-698 802	-734 628	-756 510	-781 127	-802 508	-823 430	-844 900	-866 897	-887 725	-910 926	-934 737	-12 659 192
сырье и материалы	тыс. руб.	-422 144	-417 026	-458 768	-481 841	-510 669	-526 281	-543 492	-572 595	-587 935	-605 724	-619 893	-633 442	-647 241	-661 258	-673 782	-688 345	-703 170	-9 753 608
производственный персонал	тыс. руб.	-36 823	-45 969	-41 796	-43 483	-45 420	-47 478	-49 426	-51 584	-53 666	-55 841	-58 142	-60 489	-62 932	-65 473	-68 116	-70 866	-73 728	-931 231
прочие производственные расходы	тыс. руб.	-78 285	-78 943	-89 675	-93 293	-97 387	-101 720	-105 884	-110 449	-114 909	-119 562	-124 473	-129 499	-134 727	-140 167	-145 826	-151 714	-157 839	-1 974 353
<b>Валовая прибыль</b>	тыс. руб.	<b>59 308</b>	<b>32 889</b>	<b>5 746</b>	<b>5 319</b>	<b>8 346</b>	<b>9 012</b>	<b>18 513</b>	<b>34 522</b>	<b>44 486</b>	<b>56 470</b>	<b>66 918</b>	<b>77 597</b>	<b>88 865</b>	<b>100 783</b>	<b>115 090</b>	<b>128 286</b>	<b>142 179</b>	<b>994 330</b>
Административный и коммерческий персонал	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Административные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Налоги и сборы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕВITDA</b>	тыс. руб.	<b>59 308</b>	<b>32 889</b>	<b>5 746</b>	<b>5 319</b>	<b>8 346</b>	<b>9 012</b>	<b>18 513</b>	<b>34 522</b>	<b>44 486</b>	<b>56 470</b>	<b>66 918</b>	<b>77 597</b>	<b>88 865</b>	<b>100 783</b>	<b>115 090</b>	<b>128 286</b>	<b>142 179</b>	<b>994 330</b>
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	0	-2 184	-17 609	-25 729	-34 662	-42 563	-49 959	-57 863	-59 939	-61 912	-79 577	-79 415	-66 021	-59 831	-52 828	-46 857	-41 391	-778 339
Проценты к уплате	тыс. руб.	-26 458	-26 141	-33 166	-36 466	-36 936	-36 324	-35 602	-32 051	-28 282	-24 269	-19 985	-15 399	-10 707	-7 204	-5 014	-3 287	-1 920	-379 209
Прибыль (убыток) от операционной деятельности	тыс. руб.	32 850	4 564	-45 029	-56 876	-63 252	-69 874	-67 048	-55 392	-43 735	-29 711	-32 644	-17 217	12 137	33 748	57 248	78 142	98 869	-163 219
Доходы от реализации внеоборотных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие доходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	32 850	4 564	-45 029	-56 876	-63 252	-69 874	-67 048	-55 392	-43 735	-29 711	-32 644	-17 217	12 137	33 748	57 248	78 142	98 869	-163 219
Налог на прибыль	тыс. руб.	-6 570	-913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7 483
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	тыс. руб.	<b>26 280</b>	<b>3 651</b>	<b>-45 029</b>	<b>-56 876</b>	<b>-63 252</b>	<b>-69 874</b>	<b>-67 048</b>	<b>-55 392</b>	<b>-43 735</b>	<b>-29 711</b>	<b>-32 644</b>	<b>-17 217</b>	<b>12 137</b>	<b>33 748</b>	<b>57 248</b>	<b>78 142</b>	<b>98 869</b>	<b>-170 702</b>
Выплаченные дивиденды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нераспределенная чистая прибыль за период	тыс. руб.	26 280	3 651	-45 029	-56 876	-63 252	-69 874	-67 048	-55 392	-43 735	-29 711	-32 644	-17 217	12 137	33 748	57 248	78 142	98 869	-170 702

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Поступления от продаж	тыс. руб.	703 941	689 793	715 182	748 723	794 188	821 389	860 777	922 979	961 195	1 005 117	1 043 312	1 081 233	1 120 518	1 161 217	1 203 378	1 247 054	1 292 299	16 372 295
Оплата материалов и комплектующих	тыс. руб.	-498 131	-500 432	-550 521	-578 209	-612 803	-631 538	-652 191	-687 114	-705 522	-726 869	-743 872	-760 130	-776 690	-793 509	-808 539	-826 014	-843 804	-11 695 887
Заработная плата	тыс. руб.	-27 145	-35 068	-32 285	-33 394	-34 877	-36 455	-37 958	-39 611	-41 215	-42 885	-44 651	-46 455	-48 331	-50 282	-52 312	-54 424	-56 622	-713 969
Постоянные издержки	тыс. руб.	-92 377	-94 732	-107 610	-111 952	-116 865	-122 064	-127 060	-132 539	-137 890	-143 474	-149 368	-155 398	-161 673	-168 200	-174 991	-182 057	-189 407	-2 367 657
Налоги	тыс. руб.	-26 049	-25 726	3 241	177	-3 509	-5 781	-9 358	-12 642	-24 326	-30 622	-10 286	-29 036	-40 115	-43 703	-47 628	-51 501	-55 471	-412 333
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	-26 458	-26 141	-33 166	-36 466	-36 936	-36 324	-35 602	-32 051	-28 282	-24 269	-19 985	-15 399	-10 707	-7 204	-5 014	-3 287	-1 920	-379 209
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие поступления	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>33 783</b>	<b>7 696</b>	<b>-5 158</b>	<b>-11 121</b>	<b>-10 802</b>	<b>-10 772</b>	<b>-1 391</b>	<b>19 023</b>	<b>23 960</b>	<b>36 998</b>	<b>75 150</b>	<b>74 814</b>	<b>83 003</b>	<b>98 318</b>	<b>114 894</b>	<b>129 770</b>	<b>145 076</b>	<b>803 239</b>
Инвестиции в земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	-26 210	-185 098	-97 440	-107 193	-94 810	-88 752	-94 849	-24 917	-23 678	-211 974	-24 273	-24 370	-23 158	-23 158	-23 158	-23 158	-1 096 195
Инвестиции в нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в финансовые активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выручка от реализации активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>-26 210</b>	<b>-185 098</b>	<b>-97 440</b>	<b>-107 193</b>	<b>-94 810</b>	<b>-88 752</b>	<b>-94 849</b>	<b>-24 917</b>	<b>-23 678</b>	<b>-211 974</b>	<b>-24 273</b>	<b>-24 370</b>	<b>-23 158</b>	<b>-23 158</b>	<b>-23 158</b>	<b>-23 158</b>	<b>-1 096 195</b>
Поступления собственного капитала	тыс. руб.	0	4 980	35 332	23 230	15 208	12 648	12 964	5 195	4 665	4 073	3 413	2 677	1 857	1 410	912	571	301	129 436
Поступления кредитов	тыс. руб.	0	11 621	73 446	45 735	23 490	16 273	18 130	-5 195	-4 665	-4 073	-3 413	-2 677	-1 857	-1 410	-912	-571	-301	163 621
Возврат кредитов	тыс. руб.	-14 379	-14 379	-15 058	-19 113	-22 089	-24 037	-25 817	-28 029	-29 025	-30 332	-31 985	-34 024	-34 478	-24 460	-18 135	-14 441	-11 594	-391 376
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	тыс. руб.	<b>-14 379</b>	<b>2 222</b>	<b>93 721</b>	<b>49 852</b>	<b>16 609</b>	<b>4 883</b>	<b>5 277</b>	<b>-28 029</b>	<b>-29 025</b>	<b>-30 332</b>	<b>-31 985</b>	<b>-34 024</b>	<b>-34 478</b>	<b>-24 460</b>	<b>-18 135</b>	<b>-14 441</b>	<b>-11 594</b>	<b>-98 320</b>
Суммарный денежный поток за период	тыс. руб.	19 403	-16 292	-96 535	-58 709	-101 387	-100 699	-84 867	-103 854	-29 982	-17 013	-168 810	16 517	24 155	50 700	73 601	92 171	110 325	-391 275
Денежные средства на начало периода	тыс. руб.	0	19 403	3 111	-93 424	-152 133	-253 520	-354 219	-439 086	-542 940	-572 922	-589 934	-758 744	-742 227	-718 072	-667 372	-593 771	-501 600	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	19 403	3 111	-93 424	-152 133	-253 520	-354 219	-439 086	-542 940	-572 922	-589 934	-758 744	-742 227	-718 072	-667 372	-593 771	-501 600	-391 275	
<b>БАЛАНС</b>		<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	
Денежные средства	тыс. руб.	19 403	3 111	-93 424	-152 133	-253 520	-354 219	-439 086	-542 940	-572 922	-589 934	-758 744	-742 227	-718 072	-667 372	-593 771	-501 600	-391 275	
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Авансы уплаченные поставщикам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Готовая продукция на складе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Незавершенное производство	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Запасы материалов и комплектующих	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС на приобретенные товары	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Краткосрочные финансовые вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие оборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные оборотные активы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 403</b>	<b>3 111</b>	<b>-93 424</b>	<b>-152 133</b>	<b>-253 520</b>	<b>-354 219</b>	<b>-439 086</b>	<b>-542 940</b>	<b>-572 922</b>	<b>-589 934</b>	<b>-758 744</b>	<b>-742 227</b>	<b>-718 072</b>	<b>-667 372</b>	<b>-593 771</b>	<b>-501 600</b>	<b>-391 275</b>	
Земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	19 657	156 296	211 767	266 433	302 879	326 881	348 059	308 883	266 703	363 771	304 584	258 871	218 338	184 808	157 249	135 156	
Нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Долгосрочные финансовые вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Незавершенные капиталовложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные внеоборотные активы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>19 657</b>	<b>156 296</b>	<b>211 767</b>	<b>266 433</b>	<b>302 879</b>	<b>326 881</b>	<b>348 059</b>	<b>308 883</b>	<b>266 703</b>	<b>363 771</b>	<b>304 584</b>	<b>258 871</b>	<b>218 338</b>	<b>184 808</b>	<b>157 249</b>	<b>135 156</b>	
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 403</b>	<b>22 768</b>	<b>62 872</b>	<b>59 634</b>	<b>12 913</b>	<b>-51 340</b>	<b>-112 205</b>	<b>-194 882</b>	<b>-264 038</b>	<b>-323 232</b>	<b>-394 973</b>	<b>-437 643</b>	<b>-459 201</b>	<b>-449 034</b>	<b>-408 963</b>	<b>-344 351</b>	<b>-256 119</b>	
Кредиторская задолженность перед поставщиками	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кредиторская задолженность за внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	тыс. руб.	6 322	3 521	-4 933	-1 202	-1 341	-669	174	849	4 385	5 166	-2 020	6 475	7 180	7 977	8 850	9 674	10 539	
Расчеты с персоналом	тыс. руб.	1 180	1 473	1 340	1 394	1 456	1 522	1 584	1 653	1 720	1 790	1 864	1 939	2 017	2 098	2 183	2 271	2 363	
Полученные авансы покупателей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Краткосрочные кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие краткосрочные обязательства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные краткосрочные обязательства</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 503</b>	<b>4 994</b>	<b>-3 594</b>	<b>192</b>	<b>114</b>	<b>852</b>	<b>1 758</b>	<b>2 503</b>	<b>6 106</b>	<b>6 956</b>	<b>-157</b>	<b>8 413</b>	<b>9 197</b>	<b>10 076</b>	<b>11 034</b>	<b>11 945</b>	<b>12 902</b>	
Долгосрочные кредиты	тыс. руб.	-14 379	-17 138	41 251	67 873	69 273	61 509	53 822	20 598	-13 092	-47 497	-82 895	-119 597	-155 931	-181 802	-200 849	-215 861	-227 756	
Обязательства по финансовой аренде	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие долгосрочные обязательства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные долгосрочные обязательства</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-14 379</b>	<b>-17 138</b>	<b>41 251</b>	<b>67 873</b>	<b>69 273</b>	<b>61 509</b>	<b>53 822</b>	<b>20 598</b>	<b>-13 092</b>	<b>-47 497</b>	<b>-82 895</b>	<b>-119 597</b>	<b>-155 931</b>	<b>-181 802</b>	<b>-200 849</b>	<b>-215 861</b>	<b>-227 756</b>	
Акционерный капитал	тыс. руб.	0	4 980	40 312	63 543	78 750	91 398	104 362	109 557	114 222	118 295	121 708	124 385	126 242	127 652	128 565	129 135	129 436	
Нераспределенная прибыль	тыс. руб.	26 280	29 931	-15 097	-71 973	-135 225	-205 099	-272 148	-327 539	-371 274	-400 985	-433 629	-450 845	-438 708	-404 960	-347 712	-269 570	-170 702	
Прочий собственный капитал	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарный собственный капитал</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26 280</b>	<b>34 912</b>	<b>25 215</b>	<b>-8 430</b>	<b>-56 475</b>	<b>-113 701</b>	<b>-167 786</b>	<b>-217 982</b>	<b>-257 052</b>	<b>-282 690</b>	<b>-311 921</b>	<b>-326 460</b>	<b>-312 466</b>	<b>-277 308</b>	<b>-219 147</b>	<b>-140 435</b>	<b>-41 265</b>	
<b>ИТОГО ПАССИВОВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 403</b>	<b>22 768</b>	<b>62 872</b>	<b>59 634</b>	<b>12 913</b>	<b>-51 340</b>	<b>-112 205</b>	<b>-194 882</b>	<b>-264 038</b>	<b>-323 232</b>	<b>-394 973</b>	<b>-437 643</b>	<b>-459 201</b>	<b>-449 034</b>	<b>-408 963</b>	<b>-344 351</b>	<b>-256 119</b>	
<b>ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ ПРОЕКТА (FCFF)</b>		<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>ИТОГО</b>
Ставка дисконтирования	<b>13,4%</b>	%																	
ставка на расчетный период	%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%
коэффициент дисконта на начало периода	раз	1,0000	1,1340	1,2860	1,4583	1,6537	1,8753	2,1266	2,4115	2,7347	3,1011	3,5167	3,9879	4,5223	5,1283	5,8154	6,5947	7,4784	



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Свободный денежный поток компании, FCFF	тыс. руб.	54 949	2 398	-163 723	-79 389	-88 446	-76 523	-61 662	-50 185	21 669	32 735	-120 837	62 860	67 198	80 924	95 747	109 243	123 454	10 412
Денежные потоки от операционной деятельности	тыс. руб.	33 783	7 696	-5 158	-11 121	-10 802	-10 772	-1 391	19 023	23 960	36 998	75 150	74 814	83 003	98 318	114 894	129 770	145 076	803 239
Скорректированные проценты по кредитам, * (1 - налог)	тыс. руб.	21 166	20 913	26 533	29 172	29 549	29 059	28 482	25 641	22 625	19 415	15 988	12 319	8 565	5 763	4 011	2 630	1 536	303 367
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	0	-26 210	-185 098	-97 440	-107 193	-94 810	-88 752	-94 849	-24 917	-23 678	-211 974	-24 273	-24 370	-23 158	-23 158	-23 158	-23 158	-1 096 195
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	54 949	2 115	-127 316	-54 440	-53 485	-40 806	-28 996	-20 810	7 924	10 556	-34 361	15 763	14 859	15 780	16 464	16 565	16 508	-188 732
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	54 949	57 064	-70 253	-124 693	-178 177	-218 984	-247 980	-268 790	-260 866	-250 310	-284 671	-268 909	-254 049	-238 269	-221 805	-205 240	-188 732	
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	-188 732 тыс. руб.																		
Учет активов начального баланса	Да тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	601 722	601 722
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>54 949</b>	<b>2 398</b>	<b>-163 723</b>	<b>-79 389</b>	<b>-88 446</b>	<b>-76 523</b>	<b>-61 662</b>	<b>-50 185</b>	<b>21 669</b>	<b>32 735</b>	<b>-120 837</b>	<b>62 860</b>	<b>67 198</b>	<b>80 924</b>	<b>95 747</b>	<b>109 243</b>	<b>123 454</b>	<b>10 412</b>
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	54 949	2 115	-127 316	-54 440	-53 485	-40 806	-28 996	-20 810	7 924	10 556	-34 361	15 763	14 859	15 780	16 464	16 565	16 508	-188 732
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	54 949	57 064	-70 253	-124 693	-178 177	-218 984	-247 980	-268 790	-260 866	-250 310	-284 671	-268 909	-254 049	-238 269	-221 805	-205 240	-188 732	
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>-188 732</b> тыс. руб.																		
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	- %																		
Модифицированная IRR, MIRR	- %																		
<b>Дисконтированный срок окупаемости, PBP</b>	- лет																		

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ (FCFE)		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Ставка дисконтирования	15,0% %																		
Свободный денежный поток акционеров, FCFE	тыс. руб.	19 403	-21 273	-131 867	-81 939	-116 594	-113 346	-97 831	-109 050	-34 646	-21 085	-172 223	13 840	22 298	49 290	72 688	91 601	110 024	-520 711
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	19 403	-18 498	-99 711	-53 877	-66 663	-56 353	-42 295	-40 996	-11 326	-5 994	-42 571	2 975	4 168	8 011	10 273	11 257	11 758	-370 438
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	19 403	905	-98 805	-152 682	-219 345	-275 698	-317 993	-358 989	-370 315	-376 309	-418 880	-415 905	-411 737	-403 726	-393 453	-382 196	-370 438	
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	-370 438 тыс. руб.																		
Учет активов начального баланса	Да тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	537 538	537 538
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 403</b>	<b>-21 273</b>	<b>-131 867</b>	<b>-81 939</b>	<b>-116 594</b>	<b>-113 346</b>	<b>-97 831</b>	<b>-109 050</b>	<b>-34 646</b>	<b>-21 085</b>	<b>-172 223</b>	<b>13 840</b>	<b>22 298</b>	<b>49 290</b>	<b>72 688</b>	<b>91 601</b>	<b>110 024</b>	<b>-520 711</b>
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	19 403	-18 498	-99 711	-53 877	-66 663	-56 353	-42 295	-40 996	-11 326	-5 994	-42 571	2 975	4 168	8 011	10 273	11 257	11 758	-370 438
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	19 403	905	-98 805	-152 682	-219 345	-275 698	-317 993	-358 989	-370 315	-376 309	-418 880	-415 905	-411 737	-403 726	-393 453	-382 196	-370 438	
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>-370 438</b> тыс. руб.																		
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	- %																		
Модифицированная IRR, MIRR	- %																		
<b>Дисконтированный срок окупаемости, PBP</b>	- лет																		

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ БАНКА (CFADS)		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Ставка дисконтирования	11,5% %																		
Денежный поток, доступный для погашения долга (CFADS)	тыс. руб.	54 949	7 379	-128 391	-56 158	-73 239	-63 876	-48 698	-44 989	26 334	36 808	-117 423	65 537	69 055	82 334	96 659	109 813	123 755	139 848
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	54 949	6 618	-103 273	-40 512	-47 385	-37 065	-25 343	-20 998	11 023	13 819	-39 537	19 791	18 702	19 999	21 057	21 455	21 685	-105 016
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	54 949	61 566	-41 706	-82 219	-129 604	-166 669	-192 012	-213 010	-201 987	-188 168	-227 705	-207 915	-189 212	-169 213	-148 156	-126 701	-105 016	
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>-105 016</b> тыс. руб.																		



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	-	%
Модифицированная IRR, MIRR	-	%
<b>Дисконтированный срок окупаемости, РВР</b>	-	лет

---

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты для Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» не окупаются на всем сроке действия схемы теплоснабжения. Причина в том, что для систем теплоснабжения Дягилевской ТЭЦ рассматриваются мероприятия имеющие «поддерживающий» характер то есть, мероприятия направленные на поддержание нормативного функционирования существующего оборудования), а такие мероприятия, как правило, не имеют инвестиционной привлекательности.

### **10.5.3 Эффективность инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения филиала МУП «РМПТС» в соответствии с актуализированным вариантом**

В рамках актуализированного варианта развития систем теплоснабжения МУП «РМПТС» предполагаются мероприятия поддерживающего характера (направленные на обеспечение нормативного функционирования существующего основного и вспомогательного оборудования), а также прочие коммерческие проекты. К мероприятиям поддерживающего характера можно отнести проекты по реконструкции существующих котельных, тепловых пунктов и насосных станций с заменой оборудования, проекты по капитальному ремонту тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей. К коммерческим проектам относятся проекты по переключению неэффективных котельных на тепловые сети Ново-Рязанской ТЭЦ и на другие более эффективные котельные, автоматизация ЦТП, установка ЧРП на насосном оборудовании тепловых пунктов, а также проекты по подключению новых потребителей к сетям централизованного теплоснабжения. Также частично к коммерческим проектам также можно отнести проекты по замене и капитальному ремонту оборудования котельных и тепловых сетей, так как данные проекты улучшают технико-экономические показатели работы систем теплоснабжения. Более подробно данные мероприятия приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Показатели эффективности полных инвестиций в комплекс мероприятий, предло-

женный для МУП «РМПТС» представлены в таблице 10.11.

Совокупная выручка организации (поступления от продаж) для каждого периода рассчитывалась как сумма двух составляющих:

- выручка от продажи тепловой энергии определенная на основании тарифа на тепловую энергию, установленного с учетом предельного роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги;
- выручка от присоединения перспективных потребителей (плата за присоединение) определенная на основании данных по капитальным затратам необходимым для реализации мероприятий связанных с подключением перспективных потребителей.

Данные для формирования денежных потоков от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности также были разделены на две группы: выработка транспорт и реализация тепловой энергии и деятельность по подключению новых потребителей к системам теплоснабжения.

Таблица 10.11 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий для МУП «РМПТС» (полные инвестиции)

ПРОДАЖИ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Полезный отпуск тепловой энергии от существующих объектов																				
коэффициент загрузки			95%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
объем продаж за период	0	тыс. Гкал	2 589	2 492	2 460	2 549	2 525	2 525	2 616	2 712	2 770	2 826	2 873	2 880	2 887	2 878	2 874	2 872	2 868	46 196
цена за единицу (тыс. Гкал), без НДС	0,00	тыс. руб.	1 734,03	1 789,91	1 854,08	1 942,62	2 061,08	2 068,28	2 151,01	2 237,05	2 326,53	2 419,60	2 516,38	2 617,03	2 721,72	2 830,58	2 943,81	3 061,56	3 184,02	
выручка от реализации, без НДС		тыс. руб.	4 264 590	4 461 276	4 560 856	4 951 560	5 203 743	5 221 931	5 625 989	6 065 874	6 445 072	6 838 456	7 230 265	7 536 398	7 858 541	8 146 142	8 461 774	8 793 305	9 131 850	110 797 623
Выручка от присоединения перспективных потребителей																				
коэффициент загрузки		%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
объем продаж за период, без учета инфляции	0	тыс. руб.	0	0	9 655	145 614	222 749	332 756	239 888	237 857	339 365	223 596	174 536	138 196	134 737	83 883	32 283	54 476	2 648	2 372 239
выручка от реализации, без НДС		тыс. руб.	0	0	9 655	145 614	222 749	332 756	239 888	237 857	339 365	223 596	174 536	138 196	134 737	83 883	32 283	54 476	2 648	2 372 239
Итого:																				
Выручка в отчете о прибылях и убытках, без НДС		тыс. руб.	4 264 590	4 461 276	4 570 511	5 097 175	5 426 493	5 554 688	5 865 877	6 303 730	6 784 437	7 062 052	7 404 801	7 674 594	7 993 278	8 230 025	8 494 056	8 847 782	9 134 498	113 169 862

СЫРЬЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Топливо																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	483 440	481 181	490 992	524 567	572 695	591 233	596 600	596 244	616 262	630 891	660 635	679 740	701 784	714 427	732 430	755 953	777 560	10 606 635
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	483 440	481 181	490 992	524 567	572 695	591 233	596 600	596 244	616 262	630 891	660 635	679 740	701 784	714 427	732 430	755 953	777 560	10 606 635
Покупная электрическая энергия																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	287 900	328 945	347 867	359 611	378 619	389 978	409 161	429 254	444 638	462 021	478 978	491 694	505 658	516 687	528 783	541 415	553 062	7 454 270
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	287 900	328 945	347 867	359 611	378 619	389 978	409 161	429 254	444 638	462 021	478 978	491 694	505 658	516 687	528 783	541 415	553 062	7 454 270
Вода																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	12 320	3 980	4 069	4 031	4 390	4 506	4 538	4 535	4 642	4 746	4 918	5 007	5 108	5 141	5 230	5 333	5 419	87 913
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	12 320	3 980	4 069	4 031	4 390	4 506	4 538	4 535	4 642	4 746	4 918	5 007	5 108	5 141	5 230	5 333	5 419	87 913
Теплоноситель																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	37 550	43 080	45 284	47 356	49 003	50 304	53 189	56 267	57 969	59 528	60 647	61 574	62 491	63 167	63 810	64 452	65 094	940 766
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	37 550	43 080	45 284	47 356	49 003	50 304	53 189	56 267	57 969	59 528	60 647	61 574	62 491	63 167	63 810	64 452	65 094	940 766
Покупная тепловая энергия																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	2 129 709	2 303 122	2 377 773	2 515 134	2 635 392	2 740 808	2 939 176	3 160 869	3 315 393	3 471 459	3 607 126	3 734 038	3 864 939	3 984 372	4 104 905	4 228 558	4 355 536	55 468 310
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	2 129 709	2 303 122	2 377 773	2 515 134	2 635 392	2 740 808	2 939 176	3 160 869	3 315 393	3 471 459	3 607 126	3 734 038	3 864 939	3 984 372	4 104 905	4 228 558	4 355 536	55 468 310
Сырье и материалы																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	267 850	292 876	298 444	310 494	323 030	336 073	354 053	370 548	390 529	411 230	429 582	449 250	469 397	488 998	510 702	531 535	553 401	6 787 990
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	267 850	292 876	298 444	310 494	323 030	336 073	354 053	370 548	390 529	411 230	429 582	449 250	469 397	488 998	510 702	531 535	553 401	6 787 990
Итого: Материальные затраты																				
Суммарные затраты в отчете о прибылях и убытках		тыс. руб.	3 218 769	3 453 183	3 564 430	3 761 192	3 963 129	4 112 902	4 356 718	4 617 717	4 829 433	5 039 875	5 241 887	5 421 303	5 609 376	5 772 791	5 945 860	6 127 246	6 310 074	81 345 884

ПЕРСОНАЛ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Производственный персонал																				
Фонд оплаты труда																				
заработная плата сотрудников, в месяц	0	тыс. руб.	46 828	50 758	51 723	52 062	54 164	56 351	59 366	62 131	65 482	68 953	72 030	75 328	78 706	81 992	85 631	89 125	92 791	
коэффициент расходов		%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
заработная плата		тыс. руб.	561 940	609 101	620 682	624 742	649 966	676 209	712 386	745 575	785 780	827 432	864 359	903 931	944 469	983 908	1 027 578	1 069 496	1 113 494	13 721 050

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Затраты на производственный персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	730 522	791 831	806 886	812 165	844 956	879 071	926 102	969 248	1 021 515	1 075 662	1 123 667	1 175 111	1 227 810	1 279 081	1 335 851	1 390 345	1 447 542	17 837 365
Затраты на коммерческий персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на административный персонал, с соц. взносами	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого: затраты на персонал, с соц. взносами</b>	тыс. руб.	<b>730 522</b>	<b>791 831</b>	<b>806 886</b>	<b>812 165</b>	<b>844 956</b>	<b>879 071</b>	<b>926 102</b>	<b>969 248</b>	<b>1 021 515</b>	<b>1 075 662</b>	<b>1 123 667</b>	<b>1 175 111</b>	<b>1 227 810</b>	<b>1 279 081</b>	<b>1 335 851</b>	<b>1 390 345</b>	<b>1 447 542</b>	<b>17 837 365</b>
Численность персонала	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ПОСТОЯННЫЕ ИЗДЕРЖКИ	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
---------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Производственные издержки**

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

период появления затрат	2	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	5 650	10 793	10 999	11 443	11 905	12 385	13 048	13 656	14 392	15 155	15 831	16 556	17 299	18 021	18 821	19 589	20 394	245 936
Расходы на оплату других работ и услуг																				
период появления затрат	2	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	3 290	12 745	12 987	13 511	14 057	14 624	15 407	16 125	16 994	17 895	18 693	19 549	20 426	21 279	22 223	23 130	24 081	287 016
Прочие операционные расходы																				
период появления затрат	2	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	49 390	51 666	52 649	54 774	56 986	59 287	62 459	65 368	68 893	72 545	75 783	79 252	82 807	86 264	90 093	93 768	97 626	1 199 611
Аренда																				
период появления затрат	2	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	1 830	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 830
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей																				
период появления затрат	2	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	17 620	1 060	1 092	1 136	1 182	1 230	1 279	1 331	1 385	1 441	1 499	1 560	1 622	1 688	1 756	1 827	1 901	40 610
Расходы по сомнительным долгам																				
период появления затрат	2	период																		
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	69 020	69 642	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	73 260	1 237 560
<b>Итого: Производственные издержки, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>173 224</b>	<b>175 088</b>	<b>181 183</b>	<b>184 949</b>	<b>188 867</b>	<b>192 943</b>	<b>198 543</b>	<b>203 688</b>	<b>209 909</b>	<b>216 355</b>	<b>222 080</b>	<b>228 213</b>	<b>234 496</b>	<b>240 615</b>	<b>247 384</b>	<b>253 888</b>	<b>260 715</b>	<b>3 612 140</b>	
<b>Итого: Коммерческие издержки, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Итого: Управленческие издержки, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего постоянных издержек, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>173 224</b>	<b>175 088</b>	<b>181 183</b>	<b>184 949</b>	<b>188 867</b>	<b>192 943</b>	<b>198 543</b>	<b>203 688</b>	<b>209 909</b>	<b>216 355</b>	<b>222 080</b>	<b>228 213</b>	<b>234 496</b>	<b>240 615</b>	<b>247 384</b>	<b>253 888</b>	<b>260 715</b>	<b>3 612 140</b>	

ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
--------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Здания и сооружения**

Затраты в источники теплоснабжения																				
график оплаты, без НДС	1 710 298	тыс. руб.	0	9 609	145 761	136 593	98 725	331 219	212 267	67 516	248 539	87 382	74 237	28 475	35 048	169 248	20 593	18 814	26 271	1 710 298

**Оборудование**

Затраты в тепловые сети																				
график оплаты, без НДС	7 318 778	тыс. руб.	0	9 116	580 705	806 069	1 052 747	795 880	551 218	595 212	875 787	375 800	332 206	318 818	262 185	337 024	168 707	88 455	168 847	7 318 778
<b>Итого: Земля</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Итого: Здания и сооружения, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>11 531</b>	<b>174 913</b>	<b>163 912</b>	<b>118 470</b>	<b>397 463</b>	<b>254 721</b>	<b>81 019</b>	<b>298 247</b>	<b>104 859</b>	<b>89 085</b>	<b>34 169</b>	<b>42 058</b>	<b>203 098</b>	<b>24 712</b>	<b>22 576</b>	<b>31 525</b>	<b>2 052 358</b>	
<b>Итого: Оборудование, с НДС и пошлинами</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>10 940</b>	<b>696 846</b>	<b>967 283</b>	<b>1 263 297</b>	<b>955 056</b>	<b>661 462</b>	<b>714 254</b>	<b>1 050 945</b>	<b>450 961</b>	<b>398 647</b>	<b>382 582</b>	<b>314 622</b>	<b>404 429</b>	<b>202 449</b>	<b>106 146</b>	<b>202 617</b>	<b>8 782 533</b>	
<b>Итого: Нематериальные активы, с НДС</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Суммарные инвестиции, с НДС и пошлинами</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>22 471</b>	<b>871 759</b>	<b>1 131 195</b>	<b>1 381 766</b>	<b>1 352 519</b>	<b>916 182</b>	<b>795 273</b>	<b>1 349 192</b>	<b>555 819</b>	<b>487 732</b>	<b>416 752</b>	<b>356 680</b>	<b>607 527</b>	<b>227 160</b>	<b>128 722</b>	<b>234 142</b>	<b>10 834 891</b>
в том числе НДС	тыс. руб.	0	3 745	145 293	188 532	230 294	225 420	152 697	132 546	224 865	92 637	81 289	69 459	59 447	101 254	37 860	21 454	39 024	1 805 815
<b>Ранее осуществленные инвестиции, с НДС</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ранее осуществленные инвестиции, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Объем привлечения собственного капитала (проекты финансируемые вне платы за подключение)																			
вложение собственных средств	тыс. руб.	0	0	158 417	249 445	302 649	316 299	38 528	0	429 815	0	0	0	0	0	0	0	0	1 495 153
Объем привлечения собственного капитала (проекты финансируемые в рамках платы за подключение)																			
вложение собственных средств	тыс. руб.	0	6 992	97 335	38 985	53 852	0	0	45 948	0	0	0	0	0	0	12 331	0	0	255 442
<b>Итого: Вложение собственных средств</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>6 992</b>	<b>255 752</b>	<b>288 431</b>	<b>356 501</b>	<b>316 299</b>	<b>38 528</b>	<b>45 948</b>	<b>429 815</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12 331</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 750 594</b>
Акционерный капитал (с учетом начального баланса)	тыс. руб.	0	6 992	262 743	551 174	907 675	1 223 974	1 262 501	1 308 449	1 738 263	1 738 263	1 738 263	1 738 263	1 738 263	1 738 263	1 750 594	1 750 594	1 750 594	
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Справочно: Остаток денег на счете</i>	тыс. руб.	163 237	162 629	-254 502	-512 778	-834 185	-1 252 048	-1 670 581	-1 859 833	-1 797 721	-1 643 528	-1 384 168	-1 040 759	-588 016	-339 323	298 987	1 098 863	1 842 848	

КРЕДИТЫ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
---------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**Долгосрочные кредиты**

Кредит на проекты финансируемые вне платы за подключение	тыс. руб.																		
ставка процентов по кредиту	12,5%	% в год	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
отсрочка выплаты процентов	0	периодов																	
капитализация невыплаченных процентов	1	Да																	
поступление денег от кредита	тыс. руб.	0	0	67 893	106 905	129 707	135 557	16 512	0	184 206	0	0	0	0	0	0	0	0	640 780
погашение кредита	тыс. руб.	0	0	0	3 776	10 195	18 683	28 559	33 047	37 178	52 071	58 580	65 902	74 140	71 145	60 729	44 892	26 019	584 916
задолженность по кредиту	тыс. руб.	0	0	67 893	171 022	290 534	407 407	395 360	362 313	509 341	457 270	398 690	332 788	258 648	187 503	126 774	81 882	55 864	
начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	8 487	21 378	36 317	50 926	49 420	45 289	63 668	57 159	49 836	41 598	32 331	23 438	15 847	10 235	6 983	512 911
аннуитет на полные инвестиции	0	0	12 263	31 572	55 000	79 485	82 467	82 467	115 739	115 739	115 739	115 739	103 476	84 166	60 739	36 254	33 272		
Кредит на проекты финансируемые в рамках платы за подключение - пусковая котельная Уссурийский	тыс. руб.																		
ставка процентов по кредиту	12,5%	% в год	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
отсрочка выплаты процентов	0	периодов																	
капитализация невыплаченных процентов	1	Да																	
поступление денег от кредита	тыс. руб.	0	2 996	41 715	16 708	23 079	0	0	19 692	0	0	0	0	0	0	5 285	0	0	109 475
погашение кредита	тыс. руб.	0	0	167	2 508	3 751	5 503	6 191	6 965	8 931	10 047	11 303	12 716	13 764	7 950	5 926	2 792	3 141	101 653
задолженность по кредиту	тыс. руб.	0	2 996	44 545	58 745	78 074	72 571	66 380	79 107	70 176	60 129	48 826	36 110	22 346	14 396	13 754	10 963	7 822	
начисленные проценты	тыс. руб.	0	375	5 568	7 343	9 759	9 071	8 297	9 888	8 772	7 516	6 103	4 514	2 793	1 799	1 719	1 370	978	85 867
аннуитет на полные инвестиции	0	541	8 076	11 094	15 262	15 262	15 262	18 819	18 819	18 819	18 819	18 819	18 278	10 743	7 725	4 511	4 511	4 511	
<b>Итого: Задолженность на конец периода</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>2 996</b>	<b>112 438</b>	<b>229 767</b>	<b>368 607</b>	<b>479 978</b>	<b>461 740</b>	<b>441 420</b>	<b>579 517</b>	<b>517 399</b>	<b>447 516</b>	<b>368 898</b>	<b>280 993</b>	<b>201 898</b>	<b>140 529</b>	<b>92 845</b>	<b>63 685</b>	
<i>Справочно: Остаток денег на счете</i>	тыс. руб.	163 237	162 629	-254 502	-512 778	-834 185	-1 252 048	-1 670 581	-1 859 833	-1 797 721	-1 643 528	-1 384 168	-1 040 759	-588 016	-339 323	298 987	1 098 863	1 842 848	
<i>Покрытие выплаты долга, DSCR</i>	раз	3,91	0,93	-	-	-	-	-	-	0,22	1,94	2,62	3,19	3,95	2,88	6,75	10,64	13,68	

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
----------------------------	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Выручка	тыс. руб.	4 264 590	4 461 276	4 570 511	5 097 175	5 426 493	5 554 688	5 865 877	6 303 730	6 784 437	7 062 052	7 404 801	7 674 594	7 993 278	8 230 025	8 494 056	8 847 782	9 134 498	113 169 862
Себестоимость:	тыс. руб.	-4 096 091	-4 390 921	-4 522 302	-4 727 481	-4 965 475	-5 152 759	-5 448 273	-5 756 705	-6 025 872	-6 295 833	-6 550 620	-6 786 591	-7 032 599	-7 252 384	-7 487 864	-7 729 164	-7 974 878	-102 195
сырье и материалы	тыс. руб.	-3 218 769	-3 453 183	-3 564 430	-3 761 192	-3 963 129	-4 112 902	-4 356 718	-4 617 717	-4 829 433	-5 039 875	-5 241 887	-5 421 303	-5 609 376	-5 772 791	-5 945 860	-6 127 246	-6 310 074	-81 345 884
производственный персонал	тыс. руб.	-730 522	-791 831	-806 886	-812 165	-844 956	-879 071	-926 102	-969 248	-1 021 515	-1 075 662	-1 123 667	-1 175 111	-1 227 810	-1 279 081	-1 335 851	-1 390 345	-1 447 542	-17 837 365
прочие производственные расходы	тыс. руб.	-146 800	-145 906	-150 986	-154 124	-157 389	-160 786	-165 453	-169 740	-174 924	-180 296	-185 066	-190 177	-195 414	-200 512	-206 153	-211 574	-217 262	-3 012 563
<b>Валовая прибыль</b>	тыс. руб.	<b>168 499</b>	<b>70 355</b>	<b>48 209</b>	<b>369 693</b>	<b>461 018</b>	<b>401 928</b>	<b>417 605</b>	<b>547 026</b>	<b>758 565</b>	<b>766 219</b>	<b>854 181</b>	<b>888 003</b>	<b>960 679</b>	<b>977 641</b>	<b>1 006 192</b>	<b>1 118 617</b>	<b>1 159 619</b>	<b>10 974 049</b>
Административный и коммерческий персонал	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Административные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налоги и сборы	тыс. руб.	0	-102	-1 751	-4 693	-7 031	-11 352	-16 723	-19 091	-21 742	-24 488	-25 258	-25 342	-24 972	-26 075	-26 950	-26 155	-25 406	-287 131
<b>ЕБИТДА</b>	тыс. руб.	<b>168 499</b>	<b>70 252</b>	<b>46 458</b>	<b>365 001</b>	<b>453 987</b>	<b>390 576</b>	<b>400 881</b>	<b>527 935</b>	<b>736 823</b>	<b>741 730</b>	<b>828 923</b>	<b>862 661</b>	<b>935 707</b>	<b>951 566</b>	<b>979 243</b>	<b>1 092 462</b>	<b>1 134 213</b>	<b>10 686 918</b>
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	0	-1 232	-64 161	-149 321	-257 887	-348 515	-410 713	-472 484	-568 348	-608 841	-644 536	-676 455	-645 771	-604 508	-516 791	-446 675	-409 314	-6 825 553
Проценты к уплате	тыс. руб.	-34 496	-32 715	-44 239	-56 749	-71 948	-83 713	-79 277	-74 581	-89 688	-79 767	-68 876	-56 892	-43 748	-31 705	-21 878	-13 762	-7 961	-891 994
Прибыль (убыток) от операционной деятельности	тыс. руб.	134 003	36 306	-61 942	158 931	124 153	-41 652	-89 109	-19 131	78 788	53 123	115 511	129 314	246 188	315 353	440 574	632 025	716 938	2 969 371
Доходы от реализации внеоборотных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие доходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	134 003	36 306	-61 942	158 931	124 153	-41 652	-89 109	-19 131	78 788	53 123	115 511	129 314	246 188	315 353	440 574	632 025	716 938	2 969 371
Налог на прибыль	тыс. руб.	-26 801	-7 261	0	-19 398	-24 831	0	0	0	0	0	-19 506	-25 863	-49 238	-63 071	-88 115	-126 405	-143 388	-593 874
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	тыс. руб.	<b>107 203</b>	<b>29 045</b>	<b>-61 942</b>	<b>139 533</b>	<b>99 322</b>	<b>-41 652</b>	<b>-89 109</b>	<b>-19 131</b>	<b>78 788</b>	<b>53 123</b>	<b>96 006</b>	<b>103 451</b>	<b>196 950</b>	<b>252 282</b>	<b>352 459</b>	<b>505 620</b>	<b>573 551</b>	<b>2 375 497</b>
Выплаченные дивиденды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нераспределенная чистая прибыль за период	тыс. руб.	107 203	29 045	-61 942	139 533	99 322	-41 652	-89 109	-19 131	78 788	53 123	96 006	103 451	196 950	252 282	352 459	505 620	573 551	2 375 497
<b>ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>		<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>ИТОГО</b>
Поступления от продаж	тыс. руб.	5 032 216	5 353 531	5 484 613	6 116 610	6 511 791	6 665 625	7 039 053	7 564 477	8 141 325	8 474 462	8 885 761	9 209 513	9 591 934	9 876 030	10 192 868	10 617 338	10 961 397	135 718 543
Оплата материалов и комплектующих	тыс. руб.	-3 798 147	-4 143 820	-4 277 316	-4 513 431	-4 755 755	-4 935 482	-5 228 061	-5 541 260	-5 795 320	-6 047 850	-6 290 264	-6 505 564	-6 731 251	-6 927 349	-7 135 031	-7 352 695	-7 572 088	-97 550 686
Заработная плата	тыс. руб.	-538 526	-607 136	-620 199	-624 573	-648 915	-675 115	-710 879	-744 193	-784 105	-825 697	-862 820	-902 282	-942 780	-982 265	-1 025 758	-1 067 749	-1 111 661	-13 674 655
Постоянные издержки	тыс. руб.	-173 224	-175 088	-181 183	-184 949	-188 867	-192 943	-198 543	-203 688	-209 909	-216 355	-222 080	-228 213	-234 496	-240 615	-247 384	-253 888	-260 715	-3 612 140
Налоги	тыс. руб.	-303 026	-361 338	-250 681	-248 188	-259 728	-249 824	-323 373	-398 800	-397 351	-511 103	-603 187	-656 223	-720 772	-737 221	-826 746	-931 402	-980 125	-8 759 089
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	-34 496	-32 715	-44 239	-56 749	-71 948	-83 713	-79 277	-74 581	-89 688	-79 767	-68 876	-56 892	-43 748	-31 705	-21 878	-13 762	-7 961	-891 994
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие поступления	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>184 797</b>	<b>33 434</b>	<b>110 995</b>	<b>488 720</b>	<b>586 578</b>	<b>528 547</b>	<b>498 919</b>	<b>601 955</b>	<b>864 952</b>	<b>793 690</b>	<b>838 534</b>	<b>860 339</b>	<b>918 887</b>	<b>956 875</b>	<b>936 070</b>	<b>997 841</b>	<b>1 028 848</b>	<b>11 229 980</b>
Инвестиции в земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	0	-11 531	-174 913	-163 912	-118 470	-397 463	-254 721	-81 019	-298 247	-104 859	-89 085	-34 169	-42 058	-203 098	-24 712	-22 576	-31 525	-2 052 358
Инвестиции в оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	-10 940	-696 846	-967 283	297	-955 056	-661 462	-714 254	945	-450 961	-398 647	-382 582	-314 622	-404 429	-202 449	-106 146	-202 617	-8 782 533
Инвестиции в нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в финансовые активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Выручка от реализации активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>-22 471</b>	<b>-871 759</b>	<b>-1 131 195</b>	<b>-1 381 766</b>	<b>-1 352 519</b>	<b>-916 182</b>	<b>-795 273</b>	<b>-1 349 192</b>	<b>-555 819</b>	<b>-487 732</b>	<b>-416 752</b>	<b>-356 680</b>	<b>-607 527</b>	<b>-227 160</b>	<b>-128 722</b>	<b>-234 142</b>	<b>-10 834 891</b>
Поступления собственного капитала	тыс. руб.	0	6 992	255 752	288 431	356 501	316 299	38 528	45 948	429 815	0	0	0	0	0	12 331	0	0	1 750 594
Поступления кредитов	тыс. руб.	0	2 996	109 608	123 613	152 786	135 557	16 512	19 692	184 206	0	0	0	0	0	5 285	0	0	750 255
Возврат кредитов	тыс. руб.	-21 560	-21 560	-21 727	-27 844	-35 505	-45 747	-56 310	-61 572	-67 669	-83 678	-91 443	-100 178	-109 464	-100 655	-88 214	-69 244	-50 720	-1 053 090
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	тыс. руб.	<b>-21 560</b>	<b>-11 572</b>	<b>343 633</b>	<b>384 200</b>	<b>473 781</b>	<b>406 109</b>	<b>-1 270</b>	<b>4 067</b>	<b>546 352</b>	<b>-83 678</b>	<b>-91 443</b>	<b>-100 178</b>	<b>-109 464</b>	<b>-100 655</b>	<b>-70 599</b>	<b>-69 244</b>	<b>-50 720</b>	<b>1 447 759</b>
Суммарный денежный поток за период	тыс. руб.	163 237	-609	-417 131	-258 276	-321 407	-417 863	-418 533	-189 251	62 112	154 193	259 360	343 409	452 743	248 694	638 310	799 875	743 986	1 842 848
Денежные средства на начало периода	тыс. руб.	0	163 237	162 629	-254 502	-512 778	-834 185	048	581	833	721	528	168	759	-588 016	-339 323	298 987	1 098 863	
Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	163 237	162 629	-254 502	-512 778	-834 185	048	581	833	721	528	168	759	-588 016	-339 323	298 987	1 098 863	1 842 848	

<b>БАЛАНС</b>		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Денежные средства	тыс. руб.	163 237	162 629	-254 502	-512 778	-834 185	-1 252 048	-1 670 581	-1 859 833	-1 797 721	-1 643 528	-1 384 168	-1 040 759	-588 016	-339 323	298 987	1 098 863	1 842 848
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Авансы уплаченные поставщикам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Готовая продукция на складе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Незавершенное производство	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Запасы материалов и комплектующих	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС на приобретенные товары	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткосрочные финансовые вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие оборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные оборотные активы</b>	тыс. руб.	<b>163 237</b>	<b>162 629</b>	<b>-254 502</b>	<b>-512 778</b>	<b>-834 185</b>	<b>-1 252 048</b>	<b>-1 670 581</b>	<b>-1 859 833</b>	<b>-1 797 721</b>	<b>-1 643 528</b>	<b>-1 384 168</b>	<b>-1 040 759</b>	<b>-588 016</b>	<b>-339 323</b>	<b>298 987</b>	<b>1 098 863</b>	<b>1 842 848</b>
Земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Здания и сооружения	тыс. руб.	0	9 289	149 871	276 732	362 433	669 589	850 717	884 843	1 091 708	1 134 503	1 161 679	1 142 143	1 128 012	1 242 440	1 207 526	1 170 205	1 139 467
Оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	8 205	529 927	1 196 408	2 004 291	2 475 719	2 647 364	2 803 481	3 152 595	2 964 142	2 698 873	2 389 247	2 054 840	1 842 176	1 549 599	1 247 513	1 064 056
Нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Незавершенные капиталовложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные внеоборотные активы</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>17 494</b>	<b>679 798</b>	<b>1 473 139</b>	<b>2 366 724</b>	<b>3 145 308</b>	<b>3 498 081</b>	<b>3 688 324</b>	<b>4 244 303</b>	<b>4 098 645</b>	<b>3 860 552</b>	<b>3 531 390</b>	<b>3 182 852</b>	<b>2 084 616</b>	<b>2 757 125</b>	<b>2 417 718</b>	<b>2 203 523</b>
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>	тыс. руб.	<b>163 237</b>	<b>180 122</b>	<b>425 296</b>	<b>960 361</b>	<b>1 532 539</b>	<b>1 893 260</b>	<b>1 827 500</b>	<b>1 828 492</b>	<b>2 446 582</b>	<b>2 455 117</b>	<b>2 476 384</b>	<b>2 490 631</b>	<b>2 594 836</b>	<b>2 745 293</b>	<b>3 056 113</b>	<b>3 516 581</b>	<b>4 046 371</b>
Кредиторская задолженность перед поставщиками	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кредиторская задолженность за внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	тыс. руб.	54 180	51 628	14 628	25 792	23 815	18 986	42 097	56 770	48 045	85 400	100 566	109 891	124 921	122 108	149 248	171 593	176 719
Расчеты с персоналом	тыс. руб.	23 414	25 379	25 862	26 031	27 082	28 175	29 683	31 066	32 741	34 476	36 015	37 664	39 353	40 996	42 816	44 562	46 396
Полученные авансы покупателей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткосрочные кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные краткосрочные обязательства</b>	тыс. руб.	<b>77 595</b>	<b>77 007</b>	<b>40 489</b>	<b>51 823</b>	<b>50 897</b>	<b>47 161</b>	<b>71 780</b>	<b>87 835</b>	<b>80 786</b>	<b>119 876</b>	<b>136 581</b>	<b>147 555</b>	<b>164 274</b>	<b>163 104</b>	<b>192 064</b>	<b>216 156</b>	<b>223 115</b>
Долгосрочные кредиты	тыс. руб.	-21 560	-40 124	47 758	143 527	260 807	350 618	310 820	268 940	385 477	301 799	210 356	110 178	713	-99 942	-182 871	-252 115	-302 835
Обязательства по финансовой аренде	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Прочие долгосрочные обязательства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарные долгосрочные обязательства</b>	тыс. руб.	<b>-21 560</b>	<b>-40 124</b>	<b>47 758</b>	<b>143 527</b>	<b>260 807</b>	<b>350 618</b>	<b>310 820</b>	<b>268 940</b>	<b>385 477</b>	<b>301 799</b>	<b>210 356</b>	<b>110 178</b>	<b>713</b>	<b>-99 942</b>	<b>-182 871</b>	<b>-252 115</b>	<b>-302 835</b>		
Акционерный капитал	тыс. руб.	0	6 992	262 743	551 174	907 675	1 223 974	1 262 501	1 308 449	1 738 263	1 738 263	1 738 263	1 738 263	1 738 263	1 750 594	1 750 594	1 750 594			
Нераспределенная прибыль	тыс. руб.	107 203	136 247	74 305	213 838	313 160	271 508	182 399	163 268	242 055	295 178	391 184	494 635	691 585	943 867	1 296 326	1 801 946	2 375 497		
Прочий собственный капитал	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Суммарный собственный капитал</b>	тыс. руб.	<b>107 203</b>	<b>143 239</b>	<b>337 049</b>	<b>765 012</b>	<b>1 220 835</b>	<b>1 495 482</b>	<b>1 444 900</b>	<b>1 471 717</b>	<b>1 980 319</b>	<b>2 033 442</b>	<b>2 129 447</b>	<b>2 232 898</b>	<b>2 429 849</b>	<b>2 682 131</b>	<b>3 046 920</b>	<b>3 552 540</b>	<b>4 126 091</b>		
<b>ИТОГО ПАССИВОВ</b>	тыс. руб.	<b>163 237</b>	<b>180 122</b>	<b>425 296</b>	<b>960 361</b>	<b>1 532 539</b>	<b>1 893 260</b>	<b>1 827 500</b>	<b>1 828 492</b>	<b>2 446 582</b>	<b>2 455 117</b>	<b>2 476 384</b>	<b>2 490 631</b>	<b>2 594 836</b>	<b>2 745 293</b>	<b>3 056 113</b>	<b>3 516 581</b>	<b>4 046 371</b>		
<b>ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ ПРОЕКТА (FCFF)</b>		<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>ИТОГО</b>	
Ставка дисконтирования	<b>6,9%</b>	%																		
Свободный денежный поток компании, FCFF		тыс. руб.	212 394	37 135	-725 373	-597 076	-737 630	-757 002	-353 841	-133 653	-412 490	301 684	405 903	489 101	597 206	374 713	726 412	880 128	801 074	1 108 684
Денежные потоки от операционной деятельности		тыс. руб.	184 797	33 434	110 995	488 720	586 578	528 547	498 919	601 955	864 952	793 690	838 534	860 339	918 887	956 875	936 070	997 841	1 028 848	11 229 980
Скорректированные проценты по кредитам, * (1 - налог)		тыс. руб.	27 597	26 172	35 391	45 399	57 558	66 971	63 422	59 665	71 750	63 813	55 100	45 514	34 999	25 364	17 502	11 009	6 369	713 595
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		тыс. руб.	0	-22 471	-871 759	195	766	519	-916 182	-795 273	192	-555 819	-487 732	-416 752	-356 680	-607 527	-227 160	-128 722	-234 142	-10 834 891
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	212 394	34 754	-635 349	-489 448	-565 901	-543 531	-237 772	-84 054	-242 782	166 181	209 256	235 982	269 668	158 354	287 303	325 783	277 511	-621 651
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	212 394	247 148	-388 201	-877 648	549	080	852	906	689	508	252	270	602	248-1	224 945	-899 162	-621 651	
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	<b>-621 651</b>	тыс. руб.																		
Учет активов начального баланса	Да	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 465 971	8 465 971
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>		<b>тыс. руб.</b>	<b>212 394</b>	<b>37 135</b>	<b>-725 373</b>	<b>-597 076</b>	<b>-737 630</b>	<b>-757 002</b>	<b>-353 841</b>	<b>-133 653</b>	<b>-412 490</b>	<b>301 684</b>	<b>405 903</b>	<b>489 101</b>	<b>597 206</b>	<b>374 713</b>	<b>726 412</b>	<b>880 128</b>	<b>801 074</b>	<b>1 108 684</b>
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	212 394	34 754	-635 349	-489 448	-565 901	-543 531	-237 772	-84 054	-242 782	166 181	209 256	235 982	269 668	158 354	287 303	325 783	277 511	-621 651
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	212 394	247 148	-388 201	-877 648	549	080	852	906	689	508	252	270	602	248-1	224 945	-899 162	-621 651	
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>-621 651</b>	тыс. руб.																		
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	<b>3,3%</b>	%																		
Модифицированная IRR, MIRR	4,8%	%																		
<b>Дисконтированный срок окупаемости, РВР</b>	<b>-</b>	лет																		
<b>ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ (FCFE)</b>		<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>ИТОГО</b>	
Ставка дисконтирования	<b>5,5%</b>	%																		
Свободный денежный поток акционеров, FCFE		тыс. руб.	163 237	-7 600	-672 883	-546 706	-677 908	-734 162	-457 061	-235 199	-367 703	154 193	259 360	343 409	452 743	248 694	625 979	799 875	743 986	92 254
Денежные потоки от операционной деятельности		тыс. руб.	184 797	33 434	110 995	488 720	586 578	528 547	498 919	601 955	864 952	793 690	838 534	860 339	918 887	956 875	936 070	997 841	1 028 848	11 229 980
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		тыс. руб.	0	-22 471	-871 759	195	766	519	-916 182	-795 273	192	-555 819	-487 732	-416 752	-356 680	-607 527	-227 160	-128 722	-234 142	-10 834 891
Поступления кредитов		тыс. руб.	0	2 996	109 608	123 613	152 786	135 557	16 512	19 692	184 206	0	0	0	0	5 285	0	0	0	750 255
Возврат кредитов		тыс. руб.	-21 560	-21 560	-21 727	-27 844	-35 505	-45 747	-56 310	-61 572	-67 669	-83 678	-91 443	-100 178	-109 464	-100 655	-88 214	-69 244	-50 720	-1 053 090
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	163 237	-7 204	-604 553	-465 582	-547 219	-561 733	-331 482	-161 684	-239 595	95 234	151 837	190 561	238 134	123 989	295 819	358 291	315 882	-986 067
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	163 237	156 033	-448 520	-914 102	321	053	535	219	814	580	743	181	047	058-1	660 240-1	301 949	-986 067	
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	<b>-986 067</b>	тыс. руб.																		
Учет активов начального баланса	Да	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 543	983 10 543 983
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>		<b>тыс. руб.</b>	<b>163 237</b>	<b>-7 600</b>	<b>-672 883</b>	<b>-546 706</b>	<b>-677 908</b>	<b>-734 162</b>	<b>-457 061</b>	<b>-235 199</b>	<b>-367 703</b>	<b>154 193</b>	<b>259 360</b>	<b>343 409</b>	<b>452 743</b>	<b>248 694</b>	<b>625 979</b>	<b>799 875</b>	<b>743 986</b>	<b>92 254</b>
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	163 237	-7 204	-604 553	-465 582	-547 219	-561 733	-331 482	-161 684	-239 595	95 234	151 837	190 561	238 134	123 989	295 819	358 291	315 882	-986 067

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	163 237	156 033	-448 520	-914 102	-1 461 321	-2 023 053	-2 354 535	-2 516 219	-2 755 814	-2 660 580	-2 508 743	-2 318 181	-2 080 047	-1 956 058	-1 660 240	-1 301 949	-986 067
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>-986 067</b>	тыс. руб.																	
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	<b>0,3%</b>	%																	
Модифицированная IRR, MIRR	1,3%	%																	
<b>Дисконтированный срок окупаемости, PBP</b>	<b>-</b>	лет																	

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ БАНКА (CFADS)			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Ставка дисконтирования	<b>12,5%</b>	%																		
Денежный поток, доступный для погашения долга (CFADS)		тыс. руб.	212 394	44 127	-469 621	-308 646	-381 130	-440 703	-315 313	-87 706	17 325	301 684	405 903	489 101	597 206	374 713	738 743	880 128	801 074	2 859 279
Денежные потоки от операционной деятельности		тыс. руб.	184 797	33 434	110 995	488 720	586 578	528 547	498 919	601 955	864 952	793 690	838 534	860 339	918 887	956 875	936 070	997 841	1 028 848	11 229 980
Скорректированные проценты по кредитам, * (1 - налог)		тыс. руб.	27 597	26 172	35 391	45 399	57 558	66 971	63 422	59 665	71 750	63 813	55 100	45 514	34 999	25 364	17 502	11 009	6 369	713 595
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		тыс. руб.	0	-22 471	-871 759	195	766	519	-916 182	-795 273	192	-555 819	-487 732	-416 752	-356 680	-607 527	-227 160	-128 722	-234 142	-10 834 891
Поступления собственного капитала		тыс. руб.	0	6 992	255 752	288 431	356 501	316 299	38 528	45 948	429 815	0	0	0	0	0	12 331	0	0	1 750 594
Выплата дивидендов		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	212 394	39 224	-371 059	-216 772	-237 937	-244 559	-155 535	-38 456	6 752	104 515	124 996	133 882	145 309	81 043	142 023	150 404	121 684	-2 091
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	212 394	251 618	-119 441	-336 213	-574 150	-818 709	-974 243	699	947	-901 432	-776 435	-642 554	-497 244	-416 201	-274 179	-123 775	-2 091	
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>-2 091</b>	тыс. руб.																		
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	<b>12,5%</b>	%																		
Модифицированная IRR, MIRR	10,2%	%																		
<b>Дисконтированный срок окупаемости, PBP</b>	<b>-</b>	лет																		

В данном случае полные инвестиции для МУП «РМПТС» не окупаются. Причина данного результата в том, что при сочетании коммерческих и поддерживающих мероприятий в полном инвестиционном портфеле МУП «РМПТС» преимущество имеют поддерживающие мероприятия которые не имеют окупаемости.

В актуализированном варианте схемы развития систем теплоснабжения города Рязани рассматривается переключение ряда неэффективных котельных МУП «РМПТС» на тепловые сети от Ново-Рязанской ТЭЦ. Данный проект позволяет осуществить замещение собственной генерации тепла на собственных котельных (себестоимость производства тепловой энергии на переключаемых котельных по расчетам разработчика схемы теплоснабжения составляет порядка 1760 руб./Гкал) на покупное тепло от Ново-Рязанской ТЭЦ, что в свою очередь должно снизить затраты на энергоресурсы и операционные расходы МУП «РМПТС». Для Ново-Рязанской ТЭЦ данное переключение котельных помимо увеличения сбыта тепловой энергии приведет к увеличению выработки электроэнергии на тепловом потреблении. Однако реализация данных мероприятий по переключению котельных требует существенных затрат в строительство тепловых сетей. В связи с этим была проведена оценка экономической эффективности переключения котельных МУП «РМПТС» на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Результаты расчетов приведены в таблице 10.12.

Таблица 10.12 – Показатели экономической эффективности комплекса мероприятий по переключению котельных МУП «РМПТС» на Ново-Рязанскую ТЭЦ

ПРОДАЖИ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Полезный отпуск тепловой энергии																				
коэффициент загрузки			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
объем продаж за период	0	тыс. Гкал	0	0	0	0	48	48	48	77	109	113	113	113	113	122	123	123	123	1 276
цена за единицу (тыс. Гкал), без НДС	0,00	тыс. руб.	0,00	2 079,79	2 138,84	2 293,58	2 283,44	2 374,04	2 466,13	2 567,75	2 600,72	2 698,96	2 807,04	2 927,22	3 052,65	3 185,68	3 321,86	3 466,98	3 619,72	
выручка от реализации, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	110 283	114 659	119 107	196 577	283 224	305 973	318 225	331 850	346 069	389 207	410 130	428 047	446 904	3 800 255
Итого:																				
Выручка в отчете о прибылях и убытках, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	110 283	114 659	119 107	196 577	283 224	305 973	318 225	331 850	346 069	389 207	410 130	428 047	446 904	3 800 255
СЫРЬЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Покупная тепловая энергия (НР ТЭЦ)																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	52 468	52 468	51 727	81 097	114 134	117 624	116 411	115 212	114 038	121 690	121 762	120 435	119 103	1 298 171
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	52 468	52 468	51 727	81 097	114 134	117 624	116 411	115 212	114 038	121 690	121 762	120 435	119 103	1 298 171
Покупная электрическая энергия																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	4 539	4 755	4 898	7 959	11 632	12 312	12 514	12 668	12 958	14 278	14 780	15 099	15 416	143 806
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	4 539	4 755	4 898	7 959	11 632	12 312	12 514	12 668	12 958	14 278	14 780	15 099	15 416	143 806
Расходы на теплоноситель																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	897	937	962	1 557	2 260	2 372	2 388	2 393	2 424	2 644	2 710	2 741	2 771	27 056
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	897	937	962	1 557	2 260	2 372	2 388	2 393	2 424	2 644	2 710	2 741	2 771	27 056
Холодная вода																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	76	84	86	133	182	190	190	194	197	216	221	225	229	2 224
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	76	84	86	133	182	190	190	194	197	216	221	225	229	2 224
Сырье и материалы																				
расход за период, без учета инфляции, без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	5 540	5 819	6 054	9 792	14 289	15 405	15 921	16 429	17 164	19 274	20 471	21 430	22 321	189 909
затраты на проданный товар, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	5 540	5 819	6 054	9 792	14 289	15 405	15 921	16 429	17 164	19 274	20 471	21 430	22 321	189 909
Итого: Материальные затраты																				
Суммарные затраты в отчете о прибылях и убытках		тыс. руб.	0	0	0	0	63 521	64 064	63 727	100 538	142 497	147 903	147 424	146 895	146 782	158 101	159 943	159 929	159 840	1 661 165
ПЕРСОНАЛ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Производственный персонал																				
Фонд оплаты труда																				
заработная плата сотрудников, в месяц	0	тыс. руб.	0	0	0	0	728	764	795	1 286	1 877	2 024	2 091	2 158	2 255	2 532	2 689	2 815	2 932	
коэффициент расходов		%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
заработная плата		тыс. руб.	0	0	0	0	8 733	9 173	9 543	15 435	22 524	24 282	25 095	25 896	27 056	30 381	32 269	33 779	35 184	299 351
Затраты на производственный персонал, с соц. взносами		тыс. руб.	0	0	0	0	11 353	11 925	12 406	20 066	29 281	31 567	32 624	33 665	35 173	39 495	41 949	43 913	45 739	389 157
Затраты на коммерческий персонал, с соц. взносами		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на административный персонал, с соц. взносами		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого: затраты на персонал, с соц. взносами</b>		тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11 353</b>	<b>11 925</b>	<b>12 406</b>	<b>20 066</b>	<b>29 281</b>	<b>31 567</b>	<b>32 624</b>	<b>33 665</b>	<b>35 173</b>	<b>39 495</b>	<b>41 949</b>	<b>43 913</b>	<b>45 739</b>	<b>389 157</b>
Численность персонала		человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПОСТОЯННЫЕ ИЗДЕРЖКИ			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Производственные издержки**

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

период появления затрат	2	период																			
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	197	207	216	349	509	549	567	585	612	687	729	764	795	6 767	
Расходы на оплату других работ и услуг																					
период появления затрат	2	период																			
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	245	257	267	433	631	680	703	726	758	851	904	947	986	8 388	
Прочие расходы																					
период появления затрат	2	период																			
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	808	849	883	1 429	2 085	2 248	2 323	2 397	2 505	2 812	2 987	3 127	3 257	27 710	
Аренда																					
период появления затрат	2	период																			
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на уплату налогов																					
период появления затрат	2	период																			
затраты за период (год), без НДС	0	тыс. руб.	0	0	0	0	345	362	377	600	857	908	926	948	984	1 100	1 160	1 209	1 259	11 035	
Итого: Производственные издержки, с НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	1 883	1 978	2 057	3 316	4 817	5 175	5 333	5 494	5 733	6 432	6 822	7 134	7 430	63 603	
Итого: Коммерческие издержки, с НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого: Управленческие издержки, с НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего постоянных издержек, с НДС</b>		тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 883</b>	<b>1 978</b>	<b>2 057</b>	<b>3 316</b>	<b>4 817</b>	<b>5 175</b>	<b>5 333</b>	<b>5 494</b>	<b>5 733</b>	<b>6 432</b>	<b>6 822</b>	<b>7 134</b>	<b>7 430</b>	<b>63 603</b>	

<b>ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>ИТОГО</b>
---------------------------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	--------------

**Оборудование**

Затраты в тепловые сети и тепловые пункты

график оплаты, без НДС	771 470	тыс. руб.	0	460	40 029	113 095	41 000	0	-23 227	-21 402	450 959	35 366	0	0	-21 370	118 427	33 785	0	4 348	771 470
Итого: Земля		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Здания и сооружения, с НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого: Оборудование, с НДС и пошлинами		тыс. руб.	0	543	47 234	133 452	48 379	0	-27 408	-25 255	532 131	41 732	0	0	-25 217	139 744	39 867	0	5 131	910 334
Итого: Нематериальные активы, с НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные инвестиции, с НДС и пошлинами</b>		тыс. руб.	<b>0</b>	<b>543</b>	<b>47 234</b>	<b>133 452</b>	<b>48 379</b>	<b>0</b>	<b>-27 408</b>	<b>-25 255</b>	<b>532 131</b>	<b>41 732</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-25 217</b>	<b>139 744</b>	<b>39 867</b>	<b>0</b>	<b>5 131</b>	<b>910 334</b>
в том числе НДС		тыс. руб.	0	83	7 205	20 357	7 380	0	-4 181	-3 852	81 173	6 366	0	0	-3 847	21 317	6 081	0	783	138 865
<b>Ранее осуществленные инвестиции, с НДС</b>		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ранее осуществленные инвестиции, без НДС		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<b>ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>ИТОГО</b>
--------------------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	--------------

**Прочие доходы**

Экономия топлива за счет увеличения выработки электроэнергии на тепловом потреблении

прочие доходы (без НДС)		тыс. руб.	0	0	0	14 857	33 435	50 251	56 922	76 495	81 185	83 358	85 578	87 790	96 030	99 283	101 844	104 469	107 160	1 078 656
Итого: прочие доходы (с НДС)		тыс. руб.	0	0	0	17 532	39 453	59 296	67 168	90 264	95 798	98 362	100 982	103 592	113 316	117 155	120 176	123 273	126 449	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Итого: прочие расходы (с НДС) тыс. руб. 0

СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Объем привлечения собственного капитала (проекты финансируемые вне платы за подключение)																		
вложение собственных средств тыс. руб.	0	163	14 170	40 036	14 514	0	-8 222	-7 576	159 639	12 520	0	0	-7 565	41 923	11 960	0	1 539	273 100
<b>Итого: Вложение собственных средств</b> тыс. руб.	<b>0</b>	<b>163</b>	<b>14 170</b>	<b>40 036</b>	<b>14 514</b>	<b>0</b>	<b>-8 222</b>	<b>-7 576</b>	<b>159 639</b>	<b>12 520</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-7 565</b>	<b>41 923</b>	<b>11 960</b>	<b>0</b>	<b>1 539</b>	<b>273 100</b>
Акционерный капитал (с учетом начального баланса) тыс. руб.	0	163	14 333	54 369	68 883	68 883	60 660	53 084	212 723	225 243	225 243	225 243	217 678	259 601	271 561	271 561	273 100	
Выплата дивидендов тыс. руб.	0	22	1 902	7 213	9 138	9 138	8 048	7 043	28 222	29 882	29 882	29 861	26 977	27 228	26 889	26 889	28 184	296 517
Справочно: Остаток денег на счете тыс. руб.	0	-9	-851	6 459	51 257	96 281	145 663	243 125	379 408	473 884	554 047	644 452	752 692	898 372	1 060 580	1 232 810	1 418 043	
КРЕДИТЫ	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО

**Долгосрочные кредиты**

Кредит на проекты финансируемые вне платы за подключение тыс. руб.																			
ставка процентов по кредиту 13,0%	% в год	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	
отсрочка выплаты процентов 0	периодов																		
капитализация невыплаченных процентов 1	Да																		
поступление денег от кредита тыс. руб.		0	380	33 064	93 416	33 866	0	-19 185	-17 678	372 492	29 213	0	0	-17 652	97 821	27 907	0	3 592	637 234
погашение кредита тыс. руб.		0	0	21	1 818	7 126	9 891	11 177	11 589	12 135	33 935	39 933	45 124	50 920	50 488	45 147	46 290	52 307	417 902
задолженность по кредиту тыс. руб.		0	380	33 423	125 021	151 761	141 869	111 507	82 240	442 597	437 874	397 942	352 817	284 245	331 578	314 338	268 048	219 332	
начисленные проценты тыс. руб.		0	49	4 345	16 253	19 729	18 443	14 496	10 691	57 538	56 924	51 732	45 866	36 952	43 105	40 864	34 846	28 513	480 347
Кредит на проекты финансируемые в рамках платы за подключение тыс. руб.																			
ставка процентов по кредиту 13,0%	% в год	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	
отсрочка выплаты процентов 0	периодов																		
капитализация невыплаченных процентов 1	Да																		
поступление денег от кредита тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
погашение кредита тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
задолженность по кредиту тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
начисленные проценты тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого: Задолженность на конец периода</b> тыс. руб.		<b>0</b>	<b>380</b>	<b>33 423</b>	<b>125 021</b>	<b>151 761</b>	<b>141 869</b>	<b>111 507</b>	<b>82 240</b>	<b>442 597</b>	<b>437 874</b>	<b>397 942</b>	<b>352 817</b>	<b>284 245</b>	<b>331 578</b>	<b>314 338</b>	<b>268 048</b>	<b>219 332</b>	
Справочно: Остаток денег на счете тыс. руб.		0	-9	-851	6 459	51 257	96 281	145 663	243 125	379 408	473 884	554 047	644 452	752 692	898 372	1 060 580	1 232 810	1 418 043	
Покрытие выплаты долга, DSCR раз		-	-	-	1,41	2,59	3,67	6,17	-	1,72	1,87	1,99	2,43	1,51	2,56	3,12	3,25		

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
Поступления от продаж тыс. руб.	0	0	0	0	130 134	135 297	140 546	231 961	334 205	361 048	375 506	391 583	408 362	459 264	483 953	505 095	527 347	4 484 301
Оплата материалов и комплектующих тыс. руб.	0	0	0	0	-74 955	-75 596	-75 198	-118 635	-168 147	-174 526	-173 960	-173 336	-173 203	-186 560	-188 733	-188 716	-188 611	-1 960 175
Заработная плата тыс. руб.	0	0	0	0	-8 369	-9 155	-9 528	-15 190	-22 229	-24 209	-25 062	-25 863	-27 008	-30 242	-32 190	-33 716	-35 126	-297 885
Постоянные издержки тыс. руб.	0	0	0	0	-1 883	-1 978	-2 057	-3 316	-4 817	-5 175	-5 333	-5 494	-5 733	-6 432	-6 822	-7 134	-7 430	-63 603
Налоги тыс. руб.	0	62	5 425	15 063	-3 589	-25 369	-37 827	-58 301	-633	-40 282	-70 422	-79 225	-92 646	-86 683	-101 278	-118 547	-128 391	-822 644
Выплата процентов по кредитам тыс. руб.	0	-49	-4 345	-16 253	-19 729	-18 443	-14 496	-10 691	-57 538	-56 924	-51 732	-45 866	-36 952	-43 105	-40 864	-34 846	-28 513	-480 347
Лизинговые платежи тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие поступления тыс. руб.	0	0	0	17 532	39 453	59 296	67 168	90 264	95 798	98 362	100 982	103 592	113 316	117 155	120 176	123 273	126 449	1 272 814
Прочие затраты тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Денежные потоки от операционной деятельности	тыс. руб.	0	13	1 080	16 342	61 062	64 054	68 607	116 092	176 640	158 294	149 978	165 391	186 137	223 397	234 243	245 408	265 724	2 132 462
Инвестиции в земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	-543	-47 234	-133 452	-48 379	0	27 408	25 255	-532 131	-41 732	0	0	25 217	-139 744	-39 867	0	-5 131	-910 334
Инвестиции в нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в финансовые активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выручка от реализации активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>-543</b>	<b>-47 234</b>	<b>-133 452</b>	<b>-48 379</b>	<b>0</b>	<b>27 408</b>	<b>25 255</b>	<b>-532 131</b>	<b>-41 732</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25 217</b>	<b>-139 744</b>	<b>-39 867</b>	<b>0</b>	<b>-5 131</b>	<b>-910 334</b>
Поступления собственного капитала	тыс. руб.	0	163	14 170	40 036	14 514	0	-8 222	-7 576	159 639	12 520	0	0	-7 565	41 923	11 960	0	1 539	273 100
Поступления кредитов	тыс. руб.	0	380	33 064	93 416	33 866	0	-19 185	-17 678	372 492	29 213	0	0	-17 652	97 821	27 907	0	3 592	637 234
Возврат кредитов	тыс. руб.	0	0	-21	-1 818	-7 126	-9 891	-11 177	-11 589	-12 135	-33 935	-39 933	-45 124	-50 920	-50 488	-45 147	-46 290	-52 307	-417 902
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	-22	-1 902	-7 213	-9 138	-9 138	-8 048	-7 043	-28 222	-29 882	-29 882	-29 861	-26 977	-27 228	-26 889	-26 889	-28 184	-296 517
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>521</b>	<b>45 312</b>	<b>124 420</b>	<b>32 115</b>	<b>-19 030</b>	<b>-46 632</b>	<b>-43 886</b>	<b>491 775</b>	<b>-22 085</b>	<b>-69 815</b>	<b>-74 985</b>	<b>-103 115</b>	<b>62 028</b>	<b>-32 169</b>	<b>-73 179</b>	<b>-75 361</b>	<b>195 915</b>
Суммарный денежный поток за период	тыс. руб.	0	-9	-843	7 311	44 797	45 024	49 382	97 461	136 283	94 476	80 163	90 406	108 239	145 681	162 207	172 230	185 233	1 418 043
Денежные средства на начало периода	тыс. руб.	0	0	-9	-851	6 459	51 257	96 281	145 663	243 125	379 408	473 884	554 047	644 452	752 692	898 372	1 060 580	1 232 810	
Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	0	-9	-851	6 459	51 257	96 281	145 663	243 125	379 408	473 884	554 047	644 452	752 692	898 372	1 060 580	1 232 810	1 418 043	

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ ПРОЕКТА (FCFF)		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО	
Ставка дисконтирования	8,7%	%																		
Свободный денежный поток компании, FCFF		тыс. руб.	0	-491	-42 679	-104 107	28 466	78 808	107 612	149 900	-309 461	162 100	191 364	202 084	240 915	118 137	227 067	273 285	283 404	1 606 405
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	0	-452	-36 154	-81 169	20 427	52 050	65 415	83 867	-159 356	76 827	83 476	81 134	89 024	40 179	71 078	78 735	75 150	540 235
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	0	-452	-36 605	-117 775	-97 348	-45 297	20 118	103 986	-55 370	21 457	104 933	186 068	275 092	315 271	386 349	465 085	540 235	
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	540 235	тыс. руб.																		
Учет активов начального баланса	Да	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учет продленной стоимости	Нет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 618 654	1 618 654
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>		тыс. руб.	<b>0</b>	<b>-491</b>	<b>-42 679</b>	<b>-104 107</b>	<b>28 466</b>	<b>78 808</b>	<b>107 612</b>	<b>149 900</b>	<b>-309 461</b>	<b>162 100</b>	<b>191 364</b>	<b>202 084</b>	<b>240 915</b>	<b>118 137</b>	<b>227 067</b>	<b>273 285</b>	<b>283 404</b>	<b>1 606 405</b>
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	0	-452	-36 154	-81 169	20 427	52 050	65 415	83 867	-159 356	76 827	83 476	81 134	89 024	40 179	71 078	78 735	75 150	540 235
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	0	-452	-36 605	-117 775	-97 348	-45 297	20 118	103 986	-55 370	21 457	104 933	186 068	275 092	315 271	386 349	465 085	540 235	
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>540 235</b>	тыс. руб.																		
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>	<b>39,9%</b>	%																		
Модифицированная IRR, MIRR	15,2%	%																		
<b>Дисконтированный срок окупаемости, PBP</b>	<b>9,7</b>	лет																		

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ (FCFE)		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО	
Ставка дисконтирования	5,5%	%																		
Свободный денежный поток акционеров, FCFE		тыс. руб.	0	-150	-13 111	-25 512	39 422	54 163	65 652	112 080	4 865	111 839	110 045	120 266	142 781	130 986	177 136	199 119	211 878	1 441 460
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	0	-142	-11 780	-21 726	31 822	41 442	47 614	77 048	3 170	69 075	64 424	66 737	75 100	65 304	83 709	89 192	89 959	770 949
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	0	-142	-11 922	-33 648	-1 826	39 616	87 230	164 278	167 448	236 523	300 947	367 684	442 784	508 089	591 798	680 990	770 949	
Чистая приведенная стоимость потоков проекта	770 949	тыс. руб.																		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Учет активов начального баланса	Да	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Учет продленной стоимости	Нет	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 545 701	2 545 701
<b>Денежный поток для расчета эффективности</b>		<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-150</b>	<b>-13 111</b>	<b>-25 512</b>	<b>39 422</b>	<b>54 163</b>	<b>65 652</b>	<b>112 080</b>	<b>4 865</b>	<b>111 839</b>	<b>110 045</b>	<b>120 266</b>	<b>142 781</b>	<b>130 986</b>	<b>177 136</b>	<b>199 119</b>	<b>211 878</b>	<b>1 441 460</b>	
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	0	-142	-11 780	-21 726	31 822	41 442	47 614	77 048	3 170	69 075	64 424	66 737	75 100	65 304	83 709	89 192	89 959	770 949	
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	0	-142	-11 922	-33 648	-1 826	39 616	87 230	164 278	167 448	236 523	300 947	367 684	442 784	508 089	591 798	680 990	770 949		
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>		<b>770 949</b>																			
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>		<b>99,9%</b>																			
Модифицированная IRR, MIRR		27,5%																			
<b>Дисконтированный срок окупаемости, PBP</b>		<b>5,0</b>																			

<b>ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ БАНКА (CFADS)</b>			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	<i>ИТОГО</i>
Ставка дисконтирования	<b>12,5%</b>	%																		
Денежный поток, доступный для погашения долга (CFADS)		тыс. руб.	0	-349	-30 410	-71 285	33 841	69 670	91 342	135 281	-178 043	144 737	161 482	172 223	206 373	132 833	212 138	246 397	256 760	1 582 988
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	0	-311	-24 028	-50 066	21 127	38 662	45 056	59 316	-69 391	50 143	49 728	47 142	50 214	28 729	40 783	42 106	39 002	368 213
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	0	-311	-24 338	-74 404	-53 277	-14 615	30 441	89 757	20 365	70 508	120 236	167 378	217 592	246 321	287 104	329 211	368 213	
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>		<b>368 213</b>																		
<b>Внутренняя норма рентабельности, IRR</b>		<b>52,5%</b>																		
Модифицированная IRR, MIRR		19,2%																		
<b>Дисконтированный срок окупаемости, PBP</b>		<b>6,3</b>																		



В данном случае проекты переключения котельных МУП «РМПТС» на Ново-Рязанскую ТЭЦ окупаются в целом с дисконтированным сроком окупаемости 9,7 года, IRR=39,9% (выше ставки дисконтирования).

## **10.6 Общий план финансирования проектов**

В таблице 10.13 представлен общий план финансирования проектов предусмотренных для реализации в соответствии с актуализированным вариантом развития систем теплоснабжения города Рязани.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 10.13 – Общий план финансирования проектов, тыс. руб.

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2018-2034	Предложе- ния по ис- точникам инвестиций	Статья возврата инвести- ций
<b>Ново-Рязанская ТЭЦ</b>																				
Сметы проектов	88 105	113 448	113 524	308 286	591 951	541 576	167 308	96 099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 020 296	-	-
Подгруппа проектов 001-01.01.03 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»	0	52	23 319	223 145	145 871	74 243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	466 630	-	-
Проект 001-01.01.03.001 «Техническое перевооружение Оборудования закрытого распределительного устройства 110 кВ»	0	0	0	0	47 461	31 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 594	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.03.002 «Техническое перевооружение Оборудования закрытого распределительного устройства 35 кВ»	0	0	0	0	49 442	43 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92 551	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.03.003 «Строительство вентиляторной градирни №3»	0	52	23 319	223 145	38 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	285 485	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.03.004 «Автоматизированная система химконтроля водно-химического режима котлов и турбин»	0	0	0	0	10 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 000	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Подгруппа проектов 001-01.01.02 «Реконструкция источников тепловой энергии»	88 105	113 396	65 835	85 140	446 081	467 333	167 308	96 099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 529 296	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.001 «Реконструкция котлоагрегата N 7 ТГМ-84»	0	0	8 940	77 706	332 454	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	419 100	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.002 «Система частотно-регулируемого привода на насосы НКВ №1-4 ХВО-1»	0	0	0	0	4 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 400	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.003 «Реконструкция турбины с генератором №9»	0	0	0	0	95 075	285 225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380 300	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.004 «Паропроводы острого пара 2-ой	0	0	0	7 434	14 152	128 908	167 308	96 099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	413 900	Собственные средства, за-	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2018-2034	Предложе- ния по ис- точникам инвестиций	Статья возврата инвести- ций
очереди от котлоагрегатов до паровых турбин, включая переключательные паропроводы»																			емные сред- ства	по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.005 «Система шариковой очистки конденсатора турбины»	0	0	0	0	0	53 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53 200	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.006 «Противодавленческая турбина типа Р-30-1,5/0,12»	84 682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84 682	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.007 «Реконструкция и автоматизация схем приготовления воды»	3 423	112 170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115 593	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.008 «Технологический трубопровод подачи деаэрированной воды в аккумуляторные баки №№1,2 и дооборудование аккумуляторных баков №№1,2 системой защиты от аэрации»	0	1 226	15 432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 658	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.009 «Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы обессоленной воды №№1-3 ХВО-1.»	0	0	2 856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 856	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.010 «Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы химочищенной воды №№1-3 ХВО-1.»	0	0	2 856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 856	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.011 «Установка системы частотно-регулируемого привода на насосы КНБ-1,2; НДБ-5А, 5Б, 5В, 5Г; КНБНТ-9Б,9В.»	0	0	4 880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 880	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.012 «Установка гидромфты на питательный насос марки ПЭ-500-180-2»	0	0	29 806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 806	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.02.013 «Установка системы плавного пуска РВП котлоагрегата ст.№8»	0	0	1 065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 065	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Подгруппа проектов 001-01.01.04 «Модернизация источников тепловой энергии»	0	0	24 370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 370	Собственные средства, за- емные сред-	Деятельность в области электротехники/деятельность по теплоснабжению (тариф на

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2018-2034	Предложе- ния по ис- точникам инвестиций	Статья возврата инвести- ций
																			ства	тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.04.001 «Приобретение сервера те- леметрии и коммерческого учёта тепловой энергии»	0	0	670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	670	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элект- роэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.04.002 «Мо- дернизация Автоматизирован- ной системы обработки и распределения технологиче- ской информации (АСОРТИ).»	0	0	6 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 480	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элект- роэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-01.01.04.003 «Мо- дернизация автоматизирован- ных систем управления: кот- лоагрегатов ст.№№6-11, тур- богенераторов ст.№№1,6, установки подогрева сетевой воды, бойлерной установки БУ-200, мазутного хозяйства.»	0	0	17 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 220	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элект- роэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развитие производства)
<b>Дягилевская ТЭЦ</b>																				
Группа проектов 001-02.01 «Источники тепловой энергии. Дягилевская ТЭЦ»	0	1 536	34 663	570 311	50 179	45 600	22 832	64 111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	818 183	-	-
Подгруппа проектов 001- 02.01.04 «Модернизация ис- точников тепловой энергии»	0	1 536	34 663	3 667	50 179	45 600	22 832	64 111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	251 539	-	-
Проект 001-02.01.04.001 «Мо- дернизация системы внутрен- него пожаротушения главного корпуса 3 очереди на Дягилев- ской ТЭЦ»	0	336	0	0	30 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 336	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элект- роэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)
Проект 001-02.01.04.002 «Мо- дернизация ГРУ 6кВ 1,2 оч. с устройством кровельного по- крытия ПП ДТЭЦ»	0	0	960	0	0	0	0	5 099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 059	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элект- роэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)
Проект 001-02.01.04.003 «Пе- ревод системы пожаротуше- ния кабельных каналов топ- ливного участка КТЦ с пенного на тушение тонкораспыленной водой ПП ДТЭЦ»	0	0	9 780	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 780	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элект- роэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)
Проект 001-02.01.04.004 «Мо- дернизация ячеек соли и коа- гулянта ХЦ ПП ДТЭЦ»	0	1 080	7 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 880	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элект- роэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)
Проект 001-02.01.04.005 «За- мена осветлителей №1, №2 ХЦ ПП ДТЭЦ»	0	0	9 343	0	0	0	0	9 927	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 270	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элект- роэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2018-2034	Предложе- ния по ис- точникам инвестиций	Статья возврата инвести- ций
Проект 001-02.01.04.006 «Замена пассажирского лифта ПП ДТЭЦ»	0	120	2 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 520	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-02.01.04.007 «Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2020 год»	0	0	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-02.01.04.008 «Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2021 год»	0	0	0	600	0	0	0	1 085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 685	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-02.01.04.009 «Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год»	0	0	0	0	0	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 200	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-02.01.04.010 «Оборудование помещений мехмастерской для складского использования»	0	0	0	0	1 080	18 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 080	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-02.01.04.011 «Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларусь 82.1 в комплекте с навесным оборудованием»	0	0	1 440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 440	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-02.01.04.012 «Монтаж предохранительного устройства на трубопровод обратной сетевой воды»	0	0	360	0	1 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 160	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-02.01.04.013 «Модернизация котла БКЗ 280-140-ГМ6 ст.№6 с заменой линзовых компенсаторов газозводного тракта»	0	0	0	0	13 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 200	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-02.01.04.014 «Модернизация котла БКЗ 280-140-ГМ6 ст.№5 с заменой линзовых компенсаторов газозводного тракта ПП ДТЭЦ»	0	0	0	0	1 200	12 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 200	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)
Проект 001-02.01.04.015 «Модернизация теплофикационной системы ПП «Дягилевская ТЭЦ»»	0	0	360	0	2 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 259	Собственные средства, заемные средства	Деятельность в области электроэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - амортизация и прибыль на развитие производства)



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2018-2034	Предложе- ния по ис- точникам инвестиций	Статья возврата инвести- ций
Проект 001-02.01.04.016 «Мо- дернизация шламопровода ПП «Дягилевская ТЭЦ»»	0	0	0	0	0	13 200	20 432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 632	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элек- троэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)
Проект 001-02.01.04.017 «Мо- дернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД»	0	0	300	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 500	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элек- троэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)
Проект 001-02.01.04.018 «Пе- ренос водозобора технической воды для производственных нужд ПП «Дягилевская ТЭЦ» с канала ТКПО на артезианскую воду»	0	0	0	0	0	1 200	0	48 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49 200	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элек- троэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)
Проект 001-02.01.04.019 «При- обретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2024 год»	0	0	0	0	0	0	2 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 400	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элек- троэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)
Проект 001-02.01.04.020 «Ор- ганизация узлов учета воды питьевого качества на Дяги- левской ТЭЦ»	0	0	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 200	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элек- троэнергетики/деятельность по теплоснабжению (тариф на тепловую энергию - аморти- зация и прибыль на развите производства)
Проект 001-02.01.04.021 «При- обретение автобуса пассажир- ского ПП ДТЭЦ»	0	0	0	1 867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 867	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элек- троэнергетики (в рамках дого- воров ДПМ)
Подгруппа проектов 001- 02.01.02 «Реконструкция исто- чников тепловой энергии»	0	0	0	566 644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	566 644	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элек- троэнергетики (в рамках дого- воров ДПМ)
Проект 001-02.01.02.001 «Ре- конструкция (инспекция В1) ПГУ ПП ДТЭЦ»	0	0	0	557 884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	557 884	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элек- троэнергетики (в рамках дого- воров ДПМ)
Проект 001-02.01.02.002 «Ре- конструкция площадки хране- ния мазутного топлива ПП ДТЭЦ»	0	0	0	8 760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 760	Собственные средства, за- емные сред- ства	Деятельность в области элек- троэнергетики (в рамках дого- воров ДПМ)
Проекты 1-2 «Тепловые сети и сооружения на них»	0	0	59 606	75 712	37 073	89 178	45 410	26 499	23 958	22 767	22 267	22 267	22 267	22 267	22 267	22 267	22 267	536 074	-	-
Подгруппа проектов 001/1-2.1 «Строительство и реконструк- ция тепловых сетей для обес- печения надежности тепло- снабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпа- нием эксплуатационного ре- сурса»	0	0	48 129	72 907	22 267	32 768	38 992	22 267	22 267	22 267	22 267	22 267	22 267	22 267	22 267	22 267	22 267	437 735	Собственные средства, за- емные сред- ства	Тариф на тепловую энергию (амортизация)
Подгруппа проектов 001/1-2.2 «Новое строительство тепло- вых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»	0	0	8 979	2 805	14 806	10 974	2 638	4 232	1 691	500	0	0	0	0	0	0	0	46 625	Собственные средства, за- емные сред- ства	Плата за подключение

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2018-2034	Предложе- ния по ис- точникам инвестиций	Статья возврата инвести- ций
Подгруппа проектов 001/1-2.3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»	0	0	2 498	0	0	45 436	3 780	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 714	Собственные средства, заемные средства	Плата за подключение
<b>МУП «РМПТС»</b>																				
Группа проектов 001-03.01 «Источники тепловой энергии. Котельные МУП «РМПТС»»	0	11 531	179 106	163 912	118 470	397 463	254 721	81 019	298 247	104 859	89 085	34 169	42 058	203 098	24 712	22 576	31 525	2 056 551	-	-
Подгруппа проектов 001-03.01.01 «Строительство новых источников тепловой энергии»	0	0	0	0	0	0	0	18 461	166 152	0	0	0	0	0	0	0	0	184 614		
Подгруппа проектов 001-03.01.02 «Реконструкция источников тепловой энергии»	0	6 451	152 170	163 912	118 470	389 463	254 721	62 558	132 095	104 859	89 085	34 169	42 058	203 098	24 712	22 576	31 525	1 831 920	Собственные средства, заемные средства	Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения)
Подгруппа проектов 001-03.01.03 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»	0	5 080	26 936	0	0	8 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 017	Собственные средства, заемные средства	Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения)
Группа проектов 001/2-2 «Тепловые сети и сооружения на них»	0	10 519	823 280	1 128 380	1 415 154	1 095 574	826 536	885 660	1 210 122	432 292	381 990	366 543	301 197	387 549	193 338	100 739	98 000	9 656 873	-	-
Подгруппа проектов 001/2-2.1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»	0	0	618 419	704 552	901 479	732 865	493 786	298 202	298 923	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	4 832 225	-	-
Категория проектов 001/2-2.1.1 «Строительство тепловых сетей 1-й тепломатриалы от НРТЭЦ до ПНС-1 взамен существующих 1-й, Центролитовской и частично 2-й тепломатриалы для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»	0	0	159 034	203 635	401 121	256 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 020 036	Заемные средства	Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения, экономия операционных расходов и экономия энергетических ресурсов)
Категория проектов 001/2-2.1.2 «Реконструкция (капитальный ремонт) магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса за счет бюджетных средств»	0	0	154 560	199 624	201 770	178 575	191 839	200 202	200 923	0	0	0	0	0	0	0	0	1 327 494	Бюджетные средства	Тариф на тепловую энергию (экономия операционных расходов и экономия энергетических ресурсов)
Категория проектов 001/2-2.1.3 «Реконструкция (капитальный ремонт) магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуа-	0	0	206 825	203 293	200 587	200 044	203 947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 014 696	Собственные средства, заемные средства	Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения, экономия операционных расходов и экономия энергетических ресурсов)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2018-2034	Предложе- ния по ис- точникам инвестиций	Статья возврата инвести- ций
тационного ресурса за счет средств, заложенных в тарифе»																				
Категория проектов 001/2-2.1.4 «Реконструкция (капитальный ремонт) квартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»	0	0	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	98 000	1 470 000	Собственные средства, заемные средства	Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения, экономия операционных расходов и экономия энергетических ресурсов)
Подгруппа проектов 001/2-2.2 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»	0	9 368	120 920	135 209	213 182	201 516	182 400	319 435	163 647	151 247	117 981	139 383	86 775	33 396	56 355	2 739	0	1 933 552	Собственные средства, заемные средства	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001/2-2.3 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»	0	621	15 915	91 331	90 174	2 977	38 777	3 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243 304	Собственные средства, заемные средства	Плата за подключение
Подгруппа проектов 001/2-2.5 «Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет ликвидации котельных»	0	531	46 187	130 494	47 307	0	9 014	149 747	520 337	40 807	0	0	11 376	136 646	38 983	0	0	1 131 431	Собственные средства, заемные средства, энерго-сервисные контракты	Экономия операционных расходов и экономия энергетических ресурсов
Категория проектов 001/2-2.5.1 «Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет ликвидации котельных»	0	434	45 036	105 146	31 130	0	6 463	106 312	361 514	38 377	0	0	11 020	132 482	38 983	0	0	876 897	Собственные средства, заемные средства, энерго-сервисные контракты	Экономия операционных расходов и экономия энергетических ресурсов
Категория проектов 001/2-2.5.2 «Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет ликвидации котельных»	0	0	0	11 348	0	0	2 338	39 569	142 565	0	0	0	0	0	0	0	0	195 820	Собственные средства, заемные средства, энерго-сервисные контракты	Экономия операционных расходов и экономия энергетических ресурсов
Категория проектов 001/2-2.5.3 «Реконструкция переключаемых источников под ЦТП для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет ликвидации котельных»	0	96	1 152	14 000	16 177	0	213	3 867	16 259	2 431	0	0	355	4 164	0	0	0	58 714	Собственные средства, заемные средства, энерго-сервисные контракты	Экономия операционных расходов и экономия энергетических ресурсов
Подгруппа проектов 001/2-2.6 «Реконструкция тепловых пунктов»	0	0	8 038	62 903	122 138	114 549	77 677	86 644	159 556	112 930	141 028	129 160	105 046	119 507	0	0	0	1 239 177	Собственные средства, заемные средства, энерго-сервисные	Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения, экономия операционных расходов и экономия энергетиче-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2018-2034	Предложе- ния по ис- точникам инвестиций	Статья возврата инвести- ций
																			контракты	ских ресурсов). Для автома- тизации тепловых пунктов и установки ЧРП на тепловых пунктах - Экономия операци- онных расходов и экономия энергетических ресурсов
Подгруппа проектов 001/2-2.7 «Реконструкция насосных станций»	0	0	13 800	3 890	40 875	43 668	24 882	28 122	67 659	29 307	24 980	0	0	0	0	0	0	277 184	Собственные средства, за- емные сред- ства	Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения, эко- номия операционных расхо- дов и экономия энергетиче- ских ресурсов)
<b>Прочие теплоснабжающие организации</b>																				
Группа проектов 101-2 «Теп- ловые сети и сооружения на них» прочие новые ЕТО	0	5 552	5 552	5 552	28 107	8 051	23 051	6 066	9 591	6 222	6 926	5 552	0	5 552	0	0	0	115 773	-	-
Подгруппа проектов 101-2.2 «Строительство и реконструк- ция тепловых сетей для обес- печения надежности тепло- снабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпа- нием эксплуатационного ре- сурса»	0	5 552	5 552	5 552	28 107	8 051	23 051	6 066	9 591	6 222	6 926	5 552	0	5 552	0	0	0	115 773	Собственные средства предприятия	амортизационные отчисления в тарифе
<b>перевод системы ГВС на закрытую схему</b>																				
Подгруппа проектов 2.9 - «Пе- ревод на закрытую систему ГВС»	0	0	59 422	1 176 291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 235 713	Объекты му- ниципальной собственно- сти - Сред- ства городско- го и областно- го бюджета; Жилые дома - Фонд капи- тального ре- монта зданий; Частная соб- ственность - Средства частных соб- ственников	-
Итого по г. Рязани, в том чис- ле:	88 105	142 586	1 299 911	3 428 443	2 240 935	2 177 441	1 339 857	1 159 454	1 541 919	566 140	500 268	428 532	365 522	618 466	240 317	145 583	151 793	16 435 269	-	-
источники теплоснабжения	88 105	126 515	352 052	1 042 508	760 600	984 638	444 860	241 228	298 247	104 859	89 085	34 169	42 058	203 098	24 712	22 576	31 525	4 890 836	-	-
тепловые сети	0	16 071	888 437	1 209 644	1 480 335	1 192 803	894 997	918 226	1 243 672	461 281	411 183	394 362	323 464	415 368	215 605	123 006	120 267	10 308 720	-	-
потребители тепла	0	0	59 422	1 176 291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 235 713	-	-

## **11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации**

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

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

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

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

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

## **11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций**

Реестр единых теплоснабжающих организаций приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.015.000).

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа города Рязани

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Ново-Рязанская ТЭЦ - Южный Промышленный узел, 23 (жилой и социальный сектора)	Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК	1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	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)
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Дягилевская ТЭЦ - Промышленная ул., 9	Центральная генерация филиал ПАО «Квадра»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Котельная - Аллейная ул., 56А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Котельная - Белякова ул., 20А; № 1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Котельная - Белякова ул., 35; № 3	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
6	Котельная - Бутырки 1-е ул., 9	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
7	Котельная - Васильевская ул., 11Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная - Васильевский пр-д, 7А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная - Введенская ул., 120А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
10	Котельная - Владимирская ул., 32В	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная - Высоковольтная ул., 33А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
13	Котельная - Есенина ул, 17Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
14	Котельная - Железнодорожная 1-я ул., 60с1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
15	Котельная - Загородная ул., 4А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
16	Котельная - Затинная ул., 30Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
17	Котельная - Зубковой ул., 10Е	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
19	Котельная - Керамзавода ул., 21А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
20	Котельная - Костычева ул., 3с3; № 3	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
21	Котельная - Красная 1-я ул., 18Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
22	Котельная - Красная 1-я ул., 22Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
23	Котельная - Красная 1-я ул., 22В	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
24	Котельная - Крупской ул., 26	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
25	Котельная - Кудрявцева ул., 50 (крышная)	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
27	Котельная - Ленина ул., 20А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
28	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 76А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
29	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 108А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
30	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 134/56 (крышная)	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
31	Котельная - Лесопарковая ул., 6А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
34	Котельная - Мервинская ул., 18А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
35	Котельная - Мехзавода п., 10с1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
36	Котельная - Мещерская ул., 20с4	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
37	Котельная - Михайловское ш., 69В	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
38	Котельная - Михайловское ш., 250А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
39	Котельная - Московское ш., 6	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
40	Котельная - Николодворянская ул., 18Ас1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
41	Котельная - Новая ул., 51с1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
42	Котельная - Новоселов ул., 17Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
43	Котельная - Новоселов ул., 53А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
44	Котельная - Октябрьская ул., 63А; АТП	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
45	Котельная - Октябрьский Городок ул., 7Ас3	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
46	Котельная - Октябрьский Городок ул., 41Г	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
47	Котельная - Октябрьский Городок ул., 45	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
48	Котельная - Остров п., 15А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
49	Котельная - Полевая ул., 35А, 35Б; АТП	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
50	Котельная - Птицеводов ул., 3А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
51	Котельная - Пугачева ул., 11А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
52	Котельная - Радищева ул., 28	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
53	Котельная - Район 9-й ул., 61Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
55	Котельная - Сенная ул., 3А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
56	Котельная - Соборная пл., 15	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
57	Котельная - Солотча р-н, 34К	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
58	Котельная - Строителей ул., 17В; АТП	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
59	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
60	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
61	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
64	Котельная - Чапаева ул., 22А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
65	Котельная - Чапаева ул., 42А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
66	Котельная - Чернобаевская ул., 1Б; ИИТ	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
67	Котельная - Чкалова ул., 58	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
68	Котельная - Шпалозавода п., 7	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
69	Котельная - Элеватор п., 6А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО			
70	Котельная - Энергетическая ул., 1В; АТП	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
71	Котельная - Яхонтова ул., 6	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
72	Котельная АО «360-й авиационный ремонтный завод» - Забайкальская ул.	АО «360-й авиационный ремонтный завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
73	Котельная АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Семинарская ул., 32	АО «Государственный Рязанский приборный завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
74	Котельная АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Строителей ул., 13В	АО «Государственный Рязанский приборный завод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
78	Котельная ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий» - Шабулина пр-д, 3	ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
80	Котельная МДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Михайловское ш., 59	МДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
81	Котельная ООО «Ансет» - Строителей ул., 17	ООО «Ансет»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
87	Котельная ООО «Рязанский завод железобетонных изделий № 2» - Островского ул., 111	ООО «Рязанский завод железобетонных изделий № 2»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
76	Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				2	ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
77	Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				3	ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
82	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	ООО «Кардинал»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ				4	ООО «Кардинал»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
83	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. Л	ООО «Кардинал»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ						
85	Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	ООО «Маяк - Инвест»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ООО «Маяк - Инвест»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)			
86	Котельная ООО «Приток» - Железнодорожная 1-я ул., 54	ООО «Приток»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	ООО «Приток»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)			
88	Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	ООО «Рязанская городская тепловая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Рязанская городская тепловая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)			
89	Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	ООО «УК «Вертикаль»	ИСТОЧНИК / ТЕП-	8	ООО «УК «Вертикаль»	Владение на праве собственности или ином законном основании			



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			ЛОВЫЕ СЕТИ			источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
90	Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
91	Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
93	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
94	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
95	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
96	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
97	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
98	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
99	Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - Красная 1-я ул., 20	ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1	Ново-Рязанская ТЭЦ - Южный Промышленный узел, 23 (промышленный сектор - Южный Промузел)	Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	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)
100	Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
75	Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11	АО «Рязанский радиозавод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	15	АО «Рязанский радиозавод»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

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

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

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

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

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

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.2.



Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Ново-Рязанская ТЭЦ - Южный Промышленный узел, 23 (жилой и социальный сектора)	1458,26	Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	1 640 722	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д	1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	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)
			МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	56277,49	ЗАЯВКА ПОДАНА			
2	Дягилевская ТЭЦ - Промышленная ул., 9	421,00	Центральная генерация филиал ПАО «Квадра»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	16395,38	Н/Д			
			МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	386,01	ЗАЯВКА ПОДАНА			
3	Котельная - Аллейная ул., 56А	1,85	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	5,28	ЗАЯВКА ПОДАНА			
4	Котельная - Беякова ул., 20А; № 1	11,30	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	116,29	ЗАЯВКА ПОДАНА			
5	Котельная - Беякова ул., 35; № 3	7,54	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	45,62	ЗАЯВКА ПОДАНА			
6	Котельная - Бутырки 1-е ул., 9	28,60	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	143,77	ЗАЯВКА ПОДАНА			
7	Котельная - Васильевская ул., 11Б	1,63	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	9,33	ЗАЯВКА ПОДАНА			
8	Котельная - Васильевский пр-д, 7А	4,25	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	4,62	ЗАЯВКА ПОДАНА			
9	Котельная - Введенская ул., 120А	4,85	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	18,56	ЗАЯВКА ПОДАНА			
10	Котельная - Владимирская ул., 32В	2,40	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	25,89	ЗАЯВКА ПОДАНА			
11	Котельная - Высоковольтная ул., 33А	6,49	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	59,87	ЗАЯВКА ПОДАНА			
13	Котельная - Есенина ул, 17Б	3,10	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
14	Котельная - Железнодорожная 1-я ул., 60с1	1,20	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	2,31	ЗАЯВКА ПОДАНА			
15	Котельная - Загородная ул., 4А	5,20	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	34,92	ЗАЯВКА ПОДАНА			
16	Котельная - Затинная ул., 30Б	4,30	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	32,33	ЗАЯВКА ПОДАНА			
17	Котельная - Зубковой ул., 10Е	1,20	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	6,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
19	Котельная - Керамзавода ул., 21А	21,60	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	125,13	ЗАЯВКА ПОДАНА			
20	Котельная - Костычева ул., 3с3; № 3	62,60	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
21	Котельная - Красная 1-я ул., 18Б	0,35	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	2,30	ЗАЯВКА ПОДАНА			
22	Котельная - Красная 1-я ул., 22Б	2,58	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	28,87	ЗАЯВКА ПОДАНА			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, М <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			вых сетей»								
23	Котельная - Красная 1-я ул., 22В	2,58	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	9,98	ЗАЯВКА ПОДАНА			
24	Котельная - Крупской ул., 26	1,56	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
25	Котельная - Кудрявцева ул., 50 (крышная)	0,43	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
27	Котельная - Ленина ул., 20А	1,17	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	9,26	ЗАЯВКА ПОДАНА			
28	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 76А	2,00	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	13,12	ЗАЯВКА ПОДАНА			
29	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 108А	0,58	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	2,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			
30	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 134/56 (крышная)	0,55	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
31	Котельная - Лесопарковая ул., 6А	3,39	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	27,89	ЗАЯВКА ПОДАНА			
34	Котельная - Мервинская ул., 18А	1,74	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,76	ЗАЯВКА ПОДАНА			
35	Котельная - Мехзавода п., 10с1	12,00	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	84,97	ЗАЯВКА ПОДАНА			
36	Котельная - Мещерская ул., 20с4	2,40	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	43,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
37	Котельная - Михайловское ш., 69В	2,88	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	22,52	ЗАЯВКА ПОДАНА			
38	Котельная - Михайловское ш., 250А	5,16	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	26,10	ЗАЯВКА ПОДАНА			
39	Котельная - Московское ш., 6	19,50	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	97,89	ЗАЯВКА ПОДАНА			
40	Котельная - Николодворянская ул., 18Ас1	0,07	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,06	ЗАЯВКА ПОДАНА			
41	Котельная - Новая ул., 51с1	1,20	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	3,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
42	Котельная - Новоселов ул., 17Б	1,24	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
43	Котельная - Новоселов ул., 53А	8,87	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	55,71	ЗАЯВКА ПОДАНА			
44	Котельная - Октябрьская ул., 63А; АТП	0,65	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
45	Котельная - Октябрьский Городок ул., 7Ас3	5,50	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	59,20	ЗАЯВКА ПОДАНА			
46	Котельная - Октябрьский Городок ул., 41Г	1,20	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	2,22	ЗАЯВКА ПОДАНА			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, М <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
47	Котельная - Октябрьский Городок ул., 45	4,14	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	13,77	ЗАЯВКА ПОДАНА			
48	Котельная - Остров п., 15А	0,46	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	6,10	ЗАЯВКА ПОДАНА			
49	Котельная - Полевая ул., 35А, 35Б; АТП	0,25	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
50	Котельная - Птицеводов ул., 3А	5,17	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	35,25	ЗАЯВКА ПОДАНА			
51	Котельная - Пугачева ул., 11А	8,60	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	26,01	ЗАЯВКА ПОДАНА			
52	Котельная - Радищева ул., 28	0,97	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	н/д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
53	Котельная - Район 9-й ул., 61Б	0,43	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,63	ЗАЯВКА ПОДАНА			
55	Котельная - Сенная ул., 3А	1,63	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			
56	Котельная - Соборная пл., 15	0,43	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,29	ЗАЯВКА ПОДАНА			
57	Котельная - Солотча р-н, 34К	2,17	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	н/д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
58	Котельная - Строителей ул., 17В; АТП	0,06	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	н/д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
59	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 1	24,30	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1296,93	ЗАЯВКА ПОДАНА			
60	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2	24,90	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ПОДАНА			
61	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2А	13,40	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ПОДАНА			
64	Котельная - Чапаева ул., 22А	1,41	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	6,33	ЗАЯВКА ПОДАНА			
65	Котельная - Чапаева ул., 42А	0,05	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			
66	Котельная - Чернобаевская ул., 1Б; ИИТ	0,05	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,08	ЗАЯВКА ПОДАНА			
67	Котельная - Чкалова ул., 58	0,26	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	1,68	ЗАЯВКА ПОДАНА			
68	Котельная - Шпалозавода п., 7	7,40	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	53,73	ЗАЯВКА ПОДАНА			
69	Котельная - Элеватор п., 6А	1,20	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	3,92	ЗАЯВКА ПОДАНА			
70	Котельная - Энергетическая ул., 1В; АТП	0,07	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,09	ЗАЯВКА ПОДАНА			
71	Котельная - Яхонтова ул., 6	24,10	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ИСТОЧНИК / ТЕП-	СОБСТВЕННОСТЬ	52,22	ЗАЯВКА			



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			пальное предприятие тепловых сетей»		ЛОВЫЕ СЕТИ			ПОДАНА			
72	Котельная АО «360-й авиационный ремонтный завод» - Забайкальская ул.	Н/Д	АО «360-й авиационный ремонтный завод»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	6,37	Н/Д			
			МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	211,67	ЗАЯВКА ПОДАНА			
73	Котельная АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Семинарская ул., 32	Н/Д	АО «Государственный Рязанский приборный завод»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	2,87	Н/Д			
			МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	9,81	ЗАЯВКА ПОДАНА			
74	Котельная АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Строителей ул., 13В	Н/Д	АО «Государственный Рязанский приборный завод»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
			МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
78	Котельная ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий» - Шабулина пр-д, 3	Н/Д	ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,94	Н/Д			
			МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	75,35	ЗАЯВКА ПОДАНА			
80	Котельная МДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Михайловское ш., 59	Н/Д	МДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
			МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
81	Котельная ООО «Ансет» - Строителей ул., 17	Н/Д	ООО «Ансет»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
			МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,34	ЗАЯВКА ПОДАНА			
87	Котельная ООО «Рязанский завод железобетонных изделий № 2» - Островского ул., 111	Н/Д	ООО «Рязанский завод железобетонных изделий № 2»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	40,93	Н/Д			
			МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	725 274	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	101,94	ЗАЯВКА ПОДАНА			
76	Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	Н/Д	ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	2,61	Н/Д	2	ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
77	Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	Н/Д	ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	3	ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
82	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	Н/Д	ООО «Кардинал»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	4	ООО «Кардинал»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
83	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. Л	Н/Д	ООО «Кардинал»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
85	Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	Н/Д	ООО «Маяк - Инвест»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	5	ООО «Маяк - Инвест»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
86	Котельная ООО «Приток» - Железнодорожная 1-я ул., 54	Н/Д	ООО «Приток»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	6	ООО «Приток»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
88	Котельная ООО «Рязанская город-	Н/Д	ООО «Рязанская городская	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕП-	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	7	ООО «Рязанская городская	Владение на праве собственности или ином законном основании

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, М <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	«Тепловая компания» - Кальная ул., 75		«Тепловая компания»		ЛОВЫЕ СЕТИ					«Тепловая компания»	источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
89	Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	Н/Д	ООО «УК «Вертикаль»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	8	ООО «УК «Вертикаль»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
90	Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	Н/Д	РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	9	РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
91	Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	Н/Д	ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	10	ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	Н/Д	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	11	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
93	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.	Н/Д	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
94	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б	Н/Д	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
95	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А	Н/Д	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
96	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60	Н/Д	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
97	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126	Н/Д	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
98	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25	Н/Д	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
99	Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - Красная 1-я ул., 20	Н/Д	ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	12	ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
1	Ново-Рязанская ТЭЦ - Южный Промышленный узел, 23 (промышленный сектор - Южный Промузел)	1458,26	Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	1 640 722	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	13	Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
100	Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	Н/Д	Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	14	Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
75	Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11	Н/Д	АО «Рязанский радиозавод»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	0,08	Н/Д	15	АО «Рязанский радиозавод»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 61401.ОМ-ПСТ.015.000).

#### **11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.3.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа города Рязани

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Ново-Рязанская ТЭЦ - Южный Промышленный узел, 23 (жилой и социальный сектора)	Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Дягилевская ТЭЦ - Промышленная ул., 9	Центральная генерация филиал ПАО «Квадра»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Котельная - Аллейная ул., 56А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная - Беякова ул., 20А; № 1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная - Беякова ул., 35; № 3	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная - Бутырки 1-е ул., 9	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная - Васильевская ул., 11Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная - Васильевский пр-д, 7А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная - Введенская ул., 120А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная - Владимирская ул., 32В	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная - Высоковольтная ул., 33А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная - Есенина ул, 17Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная - Железнодорожная 1-я ул., 60с1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
15	Котельная - Загородная ул., 4А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная - Затинная ул., 30Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
17	Котельная - Зубковой ул., 10Е	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная - Керамзавода ул., 21А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная - Костычева ул., 3с3; № 3	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная - Красная 1-я ул., 18Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная - Красная 1-я ул., 22Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная - Красная 1-я ул., 22В	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная - Крупской ул., 26	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная - Кудрявцева ул., 50 (крышная)	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная - Ленина ул., 20А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 76А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 108А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная - Ленинского Комсомола ул., 134/56 (крышная)	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
31	Котельная - Лесопарковая ул., 6А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная - Мервинская ул., 18А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная - Мехзавода п., 10с1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная - Мещерская ул., 20с4	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная - Михайловское ш., 69В	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
38	Котельная - Михайловское ш., 250А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная - Московское ш., 6	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная - Николодворянская ул., 18Ас1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная - Новая ул., 51с1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная - Новоселов ул., 17Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
43	Котельная - Новоселов ул., 53А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная - Октябрьская ул., 63А; АТП	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная - Октябрьский Городок ул., 7Ас3	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная - Октябрьский Городок ул., 41Г	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
47	Котельная - Октябрьский Городок ул., 45	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
48	Котельная - Остров п., 15А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
49	Котельная - Полевая ул., 35А, 35Б; АТП	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
50	Котельная - Птицеводов ул., 3А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
51	Котельная - Пугачева ул., 11А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
52	Котельная - Радищева ул., 28	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
53	Котельная - Район 9-й ул., 61Б	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
55	Котельная - Сенная ул., 3А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
56	Котельная - Соборная пл., 15	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
57	Котельная - Солотча р-н, 34К	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная - Строителей ул., 17В; АТП	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
59	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 1	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная - Тракторный 1-й пр-д, 14; № 2А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
64	Котельная - Чапаева ул., 22А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
65	Котельная - Чапаева ул., 42А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
66	Котельная - Чернобаевская ул., 1Б; ИИТ	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
67	Котельная - Чкалова ул., 58	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
68	Котельная - Шпалозавода п., 7	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
69	Котельная - Элеватор п., 6А	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
70	Котельная - Энергетическая ул., 1В; АТП	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
71	Котельная - Яхонтова ул., 6	МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
72	Котельная АО «360-й авиационный ремонтный завод» - Забайкальская ул.	АО «360-й авиационный ремонтный завод»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
73	Котельная АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Семинарская ул., 32	АО «Государственный Рязанский приборный завод»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
74	Котельная АО «Государственный Рязанский приборный завод» - Строителей ул., 13В	АО «Государственный Рязанский приборный завод»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
78	Котельная ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий» - Шабулина пр-д, 3	ЗАО «Рязанский завод силикатных изделий»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
80	Котельная МДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Михайловское ш., 59	МДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
81	Котельная ООО «Ансет» - Строителей ул., 17	ООО «Ансет»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
87	Котельная ООО «Рязанский завод железобетонных изделий № 2» - Островского ул., 111	ООО «Рязанский завод железобетонных изделий № 2»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
		МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
76	Котельная ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11» - Новоселов ул., 26/17	ГБУ РО «Городская клиническая больница № 11»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
77	Котельная ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» - Спортивная ул., 13	ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
82	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. А	ООО «Кардинал»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
83	Котельная ООО «Кардинал» - Маяковского ул., 1А; лит. Л	ООО «Кардинал»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная ООО «Маяк - Инвест» - Ленина ул., 16/65	ООО «Маяк - Инвест»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная ООО «Приток» - Железнодорожная 1-я ул., 54	ООО «Приток»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
88	Котельная ООО «Рязанская городская тепловая компания» - Кальная ул., 75	ООО «Рязанская городская тепловая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ
89	Котельная ООО «УК «Вертикаль» - Московское ш., 33И	ООО «УК «Вертикаль»	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
90	Котельная РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест» - Бирюзова ул., 3А	РТФ «Мостоотряд-22» - филиал ПАО «Мостотрест»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
91	Котельная ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева» - Вишневая ул., 35	ФГБОУ ВО «РГАТУ им. П. А. Костычева»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Военных Автомобилистов ул., 12	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
93	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Забайкальская ул.	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
94	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Михайловское ш., 89Б	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
95	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 53А	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
96	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Октябрьский Городок ул., 60	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
97	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Островского ул., 126	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
98	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ - Первомайский пр-т, 25	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области - Красная 1-я ул., 20	ФКУ ИК-2 УФСИН России по Рязанской области	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
1	Ново-Рязанская ТЭЦ - Южный Промышленный узел, 23 (промышленный сектор - Южный Промузел)	Рязанский филиал ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Котельная Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» - Затинная ул., 26; лит. Б	Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
75	Котельная АО «Рязанский радиозавод» - Лермонтова ул., 11	АО «Рязанский радиозавод»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

## 12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

В целях покрытия существующих и перспективных нагрузок потребителей, повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения планируются изменения зон действия источников тепловой энергии, приведенные в таблице 12.1.

Таблица 12.1 - Актуализированная программа переключения тепловых нагрузок котельных на территории городского округа города Рязани на Ново-Рязанскую ТЭЦ и другие источники тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Состав мероприятия	Год реализации
кот. Высоковольтная, 33а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП. Переключение потребителей от ведомственной котельной ОАО РЖБИ-2	2026
кот. Лен.Комсомола, 76А	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2027
кот. Лен.Комсомола, 108а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2027
кот. 4-я линия, 2/1-1 (крыш)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ИТП.	2022
кот. 4-я линия, 2/1-2 (крыш)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ИТП.	2022
кот. Ленинского комсомола, 134/56 (крышная)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ИТП.	2031
кот. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2025
кот. Загородная, 4а (Попова 24)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП. Строительство сетей от 4 магистрали.	2022
кот. Новая 51, стр.1	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2031
кот. Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)	Подключение потребителей к сетям от ЦТП-1А, ЦТП-2А НРТЭЦ	2021
кот. Новоселов, 17 «б»	Подключение потребителей к сетям от ЦТП-3К НРТЭЦ	2022
АТП Полевая, 35а, 35«б»	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2031
кот. Пугачева, 11а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП. Замена тепловых сетей до 2тк-189/7	2025
кот. Новоселов, 53а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2026
кот. пр-зд Васильевский, стр. 7а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	После 2034
Васильевская, 11 «б»; Д/сад № 21	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией ИТП в д/садах	2032

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>Состав мероприятия</b>	<b>Год реализации</b>
Затинная, 30б	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2031
Яхонтова, 6	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП. Строительство сетей от 2ТК-245.	2021
Ленина (Астраханская), 20а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2021
Введенская, 120а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2025
Кудрявцева, 50 (крышная)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ.	2025
Лесопарковая, 6а	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2025
Радищева, 28 (полуподвал)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2021
Сенная, 3а (Костюшко, 3а)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с реконструкцией под ЦТП.	2020
АТП Соборная пл., 15 (МОУ «Лицей № 4)	Переключение потребителей котельной на Ново-Рязанскую ТЭЦ. Закрытие котельной с установкой ИТП в подвале Лицея.	2025
1-ая Красная 22 б	Реконструкция котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования, переключение потребителей 1-я Красная 22в, с переключением потребителей от ведомственной котельной ЗАО «РЗСИ»	2031
№ 1 Белякова 20 а гарнизон Дягилево	Закрытие котельной № 1 Белякова 20 а и котельной № 3 Белякова 35, строительство новой котельной (35 Гкал/час), переключением потребителей от ведомственной котельной 360АР3	2023
№ 3 Белякова 35 гарнизон Дягилево	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую котельную Белякова 20	2023
кот. № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	Реконструкция котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования, подключение потребителей котельных Октябрьский гор., 41г и Октябрьский гор., 45	2026
кот. Октябрьский гор., 45	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	2026
кот. Октябрьский гор., 41г	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную № 1 Октябрьский городок, 7а стр. 3	2026
1-я Красная 22в	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую котельную 1-ая Красная 22 б	2031

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

В городе Рязани имеются бесхозные сети. Причиной тому является тот факт, что стоимость тепловых сетей не выделяется в бухотчетности и застройщик утрачивает их как объект имущества. Особо следует отметить сети к жилым домам, которые по законодательству не могут быть отнесены к общедомовому имуществу. Вопрос по данным сетям должен решаться на стадии приемки объекта. Без надзора за строительством сетей и передачи коммуникаций на баланс эксплуатирующим организациям принимать законченный строительством объект недопустимо.

Сведения о бесхозных тепловых сетях по состоянию на 31.12.2019 приведены в таблице 13.1.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 13.1 – Сведения о бесхозных тепловых сетях по состоянию на 31.12.2019**

Район	№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Кол-во, шт	Дата предполагаемой приемки (выбытия)	Документ, на основании которого принимается/ выбывает объект	В зоне действия источника теплоснабжения	Протяженность сетей (в 2-х труб. исчислении), п.м	Количество ТК, шт.	Количество задв., шт.
Сов	1	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от стены Затинная, 30к1 до стены Затинная, 30	1	2020	Акт техсостояния от 27 августа 2019г.	котельная	42		
Сов	2	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от т. Б ок. ж/д Касимовское ш., 21к4 до т.В + опуск на 1,5м, от т. В до т. Г; от т. Г до забора ок. ж/д Касимовское ш., 19б (от ЦТП Кальная, 24а)	1	2020	Акт техсостояния от 13 августа 2019г.	НР ТЭЦ	102		
Сов	3	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от стены до стены ж/д Павлова, 3 и до стены ж/д Павлова, 1 (от ЦТП Палова, 12)	1	2020	Письмо из УЭиЖКХ г. Рязани о подготовке актов техсостояния от 16.08.2019 № 06/1-13-7333-Исх.	НР ТЭЦ	40		
Сов	4	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от стены ЗТК-284/2-4 до стены ж/д Подгорная, 10 (от ЗТК-284/2)	1	2020	Акт техсостояния от 27 сентября 2019г.	НР ТЭЦ	86		
Сов	5	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от стены ТК-12 до стены ж/д Полевая, 4 (от кот. Яхонтова, 6)	1	2020	Акт техсостояния от 22 августа 2019г.	котельная	22		
Сов	6	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от т. врезки в т/п Радиозаводская, 1к1 до стены ж/д 1к2 (от ЦТП Попова, 6/6)	1	2020	Акт техсостояния от 20 сентября 2019г.	НР ТЭЦ	64		
Сов	7	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от т. врезки в т/п ж/д Соборная, 15 до стены ж/д Соборная, 17 (от ЗТК-599)	1	2020	Акт техсостояния от 18 сентября 2019г.	НР ТЭЦ	10,5		
Сов	8	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с по т/п Введенская, 107 от стены до стены и от стены до т. А; от т. А до НО ок. ТК-6 в сторону Фрунзе, 8а и Введенская, 99 (от кот. Яхонтова, 6)	1	2020	Акт техсостояния от 17 сентября 2019г.	котельная	109		
Сов	9	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от ТК-1 до стены ж/д Электровозовская, 83 (от ЗТК-1)	1	2020	Акт техсостояния от 11 сентября 2019г.	НР ТЭЦ	16,5		
Жел	10	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от стены здания насосной станции (Водоканал) до забора насосной станции (Водоканал)	1	2020	Письмо в УЭиЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и необслуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	54		
Жел	11	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от ЗТК-536/1 до стены ж/д Татарская, 91	1	2020	Письмо в УЭиЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и необслуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	350,5		



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Район	№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Кол-во, шт	Дата предполагаемой приемки (выбытия)	Документ, на основании которого принимается/ выбывает объект	В зоне действия источника теплоснабжения	Протяженность сетей (в 2-х труб. исчислении), п.м	Количество ТК, шт.	Количество задв., шт.
Жел	12	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от ТК-4 (1ТК-536/1) до стены ж/д Татарская, 68	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и неослуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	105,9	4	
Жел	13	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от 1СТ-530/2-1 до стены ж/д Гагарина, 87	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и неослуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	41		
Жел	14	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от 1ТК-13-29 до стены ж/д Шевченко, 3	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и неослуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	68,3		
Жел	15	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от Т.5 до стены ж/д 1-я Линия, 23	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и неослуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	69,2		
Жел	16	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от 5ТК-14а до ТК-8, от ТК-8 до ТК-9; от ТК-9 до ТК-10; от ТК-10 до ТК-11; от ТК-11 до стены корп. больницы; от ТК-8 до УТ-1 (микрорайон Братиславский)	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и неослуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	1144,4		
Жел	17	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от стены ж/д Михайловское ш., 238 до стены ж/д Михайловское ш., 236а; от стены ж/д Михайловское ш., 236а до стены ж/д Михайловское ш., 236б	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и неослуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	котельная	301,2		
Жел	18	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от ТК-3 (1ТК-526/3) до стены ж/д пр-зд Гоголя, 4	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и неослуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	30		
Жел	19	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от 1ТК-535-6-5 до стены здания 6-я Линия, 6	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и неослуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	22		
Жел	20	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от ТК-1 до стены ж/д Татарская, 14	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и неослуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	14		
Жел	21	бесхозные и неослуживаемые тепловые сети	Участок т/с от 5ТК-13-Ю-2 до ж/д Щорса, 1	1	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие обоснования права собственности на т/сети)	НР ТЭЦ	74		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Район	№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Кол-во, шт	Дата предполагаемой приемки (выбытия)	Документ, на основании которого принимается/ выбывает объект	В зоне действия источника теплоснабжения	Протяженность сетей (в 2-х труб. исчислении), п.м	Количество ТК, шт.	Количество задв., шт.
Жел	22	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от 5ТК-13-Ю-1 до ж/д Щорса, 2а	1	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие обоснования права собственности на т/сети)	НР ТЭЦ	33		
Жел	23	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с к ж/д Татарская, 91	1	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие обоснования права собственности на т/сети)	НР ТЭЦ	41,5		
Жел	24	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от 1ТК-542/1 до ж/д Татарская, 37	1	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие обоснования права собственности на т/сети)	НР ТЭЦ	74		
Жел	25	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от 2ТК-575/1 до 2ТК-575/2 и от 2ТК-575/2 до 2ТК-575/3	1	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие обоснования права собственности на т/сети)	НР ТЭЦ	165	2	4
Окт	26	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Зубковой, 19 к.3	1	2020	Письмо в УЭИЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и необслуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	НР ТЭЦ	37	-	3
Окт	27	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	2-й Бульварный проезд, 2,4,6,8 (с. Дядьково), Зеленая, 17, 19, 21, 23 (с. Дядьково)	1	2020	Акт тех. состояния от 10.12.18, направленный в УЭ и ЖКХ	НР ТЭЦ	1198,5	10	11
Окт	28	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	д/сад № 118, ул. Зубковой, 4а	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	НР ТЭЦ	90	0	4
Окт	29	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Новоселов, 25 к.1	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	НР ТЭЦ	28	0	4
Окт	30	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Тимуровцев, 5 к.3	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	НР ТЭЦ	73,4	0	4
окт (М/С)	31	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	от 4ТК-849а до насосной станции «Зиловская бровка»	1	2020	Распоряжение Администрации г.Рязани № 1029-р от 27.07.2019 г.	НР ТЭЦ	845	2	2
Мос	32	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Бирюзова 27к1	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	114		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Район	№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Кол-во, шт	Дата предполагаемой приемки (выбытия)	Документ, на основании которого принимается/ выбывает объект	В зоне действия источника теплоснабжения	Протяженность сетей (в 2-х труб. исчислениях), п.м	Количество ТК, шт.	Количество задв., шт.
Мос	33	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Бирюзова 20	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	124		
Мос	34	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Энгельса 14	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	6		
Мос	35	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Дачная 5к1	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	18		
Мос	36	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Энгельса 16	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	7		
Мос	37	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Интернациональное 16Б	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	118		
Мос	38	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Бирюзова 19/1	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	20		
Мос	39	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Костычева	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	котельная	361		
Мос	40	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Станкозаводская 17к2	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	48		
Мос	41	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Станкозаводская 21к1	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	48		
Мос	42	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Станкозаводская 21к2	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2018	Дяг.ТЭЦ	12		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Район	№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Кол-во, шт	Дата предполагаемой приемки (выбытия)	Документ, на основании которого принимается/ выбывает объект	В зоне действия источника теплоснабжения	Протяженность сетей (в 2-х труб. исчислениях), п.м	Количество ТК, шт.	Количество задв., шт.
Мос	43	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Семчино Д/сад	1	2020	Договор № М-П 135	Дяг.ТЭЦ	15,1		
Мос	44	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Космонавтов, 3	1	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	Дяг.ТЭЦ	16		
Мос	45	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Недостоево ДШИ	1	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие обоснования права собственности на т/сети)	Дяг.ТЭЦ	80,04		
Сов	5	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от ТК-10 до ТК-10* и от ТК-10* до стен ж/д 2-е Бутырки, 11, 13 (2001)	1	2020	Письмо из УЭиЖКХ г. Рязани о подготовке актов техсостояния от 16.08.2019 № 06/1-13-7333-Исх.	котельная	90	1	8
Сов	6	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от ТК-11ц (5) до стены ж/д Быстрецкая, 15 (2002)	2	2020	Письмо из УЭиЖКХ г. Рязани о подготовке актов техсостояния от 16.08.2019 № 06/1-13-7333-Исх.	НР ТЭЦ	108,6		2
Сов	7	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от ТК-11(4) до стены ж/д Грибоедова, 5 (от ЦТП Подгорная, 4а) (Ратников говорит, что в нее врезаны стояки и не считает бесхозной)	3	2020	Письмо из УЭиЖКХ г. Рязани о подготовке актов техсостояния от 16.08.2019 № 06/1-13-7333-Исх.	НР ТЭЦ	17,5		
Сов	1	тепловые сети	от ТК-1 до стены д. Быстрецкая, 20 (1-й ввод) (2010)	4	2020	Письмо от УЭ и ЖКХ вх. № 1884-нар. от 17.04.2017	НР ТЭЦ	9		
Сов	2	тепловые сети	от ТК-1 до стены д. Быстрецкая, 20 (2-й ввод) (2010)	5	2020	Письмо от УЭ и ЖКХ вх. № 1884-нар. от 17.04.2017	НР ТЭЦ	101		
Сов	11	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от ТК ок. казармы № 2 Каширина, 1 до стены общежития Каширина, 1 (кот. 1-е Бутырки, 9) (2015)	6	2020	Письмо в УЭиЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и необслуживаемых т/сетях от 25.07.2017 № 02/1-2369	котельная	100,6		
Сов	12	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Участок т/с от т. Б до стены ж/д Маяковского, 36 (от ЦТП Фрунзе, 21) (2011)	7	2020	Письмо из УЭиЖКХ г. Рязани о подготовке актов техсостояния от 16.08.2019 № 06/1-13-7333-Исх.	НР ТЭЦ	41		
Сов	20	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Фирсова, 23. Подземная т/тр от стены ЗТК-268/1-4 до стены здания ОМВД по Советскому району. Надземная т/трасса от стены здания ОМВД по Советскому району до стены гаража. Надземная т/трасса от стены гаража до вагона	8	2020	Письмо в УЭиЖКХ г. Рязани о выявленных бесхозных и необслуживаемых т/сетях от 13.08.2019 № 05/3-4619	НР ТЭЦ	100	-	-
Сов	21	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Фирсова, 23	9	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 05/3-4619 от 13.08.2019	НР ТЭЦ	100		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Район	№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Кол-во, шт	Дата предполагаемой приемки (выбытия)	Документ, на основании которого принимается/ выбывает объект	В зоне действия источника теплоснабжения	Протяженность сетей (в 2-х труб. исследованиях), п.м	Количество ТК, шт.	Количество задв., шт.
Мос	57	тепловые сети	Бронная 20 к1	10	2020	письмо № 04-28 от 09.02.12	Дяг.ТЭЦ	33,5	2	8
Мос	58	тепловые сети	Энгельса 24стр 2 (склады)	11	2020	письмо вх 2533 от 29.07.08г.	Дяг.ТЭЦ	96		
Мос	64	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Новаторов 2к2	12	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	котельная	76		
Мос	65	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Вишневая 32	13	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	котельная	10		
Мос	66	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Новаторов 2к5	14	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2017	котельная	130		
Мос	73	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Западная 12	15	2020	Письмо МУП «РМПТС» о выявленных бесхозных сетях исх. № 02/1-2369 от 25.07.2017, № 02/1-546 от 22.02.2019	котельная	208,7		
Мос	75	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Бирюзова 6Б	16	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие обоснования права собственности на т/сети)	Дяг.ТЭЦ	23,42		
Мос	76	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Бирюзова 7Б	17	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие обоснования права собственности на т/сети)	Дяг.ТЭЦ	22,1		
Мос	77	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Интернациональная,22а	18	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие обоснования права собственности на т/сети)	Дяг.ТЭЦ	37,6		
Мос	80	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Семчинские ж/д 9,11,11к1,11к2	19	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие у договорников обоснования права собственности на т/сети)	Дяг.ТЭЦ	675,7		
Мос	81	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Княжье поле 23 (1-очередь)	20	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие у договорников обоснования права собственности на т/сети)	Дяг.ТЭЦ	198,5		
Мос	82	бесхозные и необслуживаемые тепловые сети	Княжье поле 23к 1 (2-очередь)	21	2020	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 (отсутствие у договорников обоснования права собственности на т/сети)	Дяг.ТЭЦ	82,3		

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

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

Региональная программа Газификации Рязанской области на 2017-2020 годы утверждена Губернатором Рязанской области 28 ноября 2017 года.

Основными целями Региональной программы являются: доведение уровня газификации области к 01.01.2021 до 85%; улучшение социально экономических условий жизни населения Рязанской области; газификация населенных пунктов и перевод на газовое топливо объектов областной и муниципальной собственности; повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных, сельскохозяйственных и иных организаций расположенных на территории Рязанской области.

Для достижения целей Региональной программы и развития системы устойчивого газоснабжения потребителей области, обеспечивающей оптимальную загрузку существующих газораспределительных станций, газопроводов отводов, а так же рациональную загрузку действующих и предполагаемых к строительству газопроводов для реализации крупных инвестиционных проектов в сфере сельскохозяйственного производства и промышленности, необходимо решение следующих задач:

- создание технической возможности для осуществления сетевого газоснабжения и развития газификации населенных пунктов Рязанской области путем реализации меро-

приятый по строительству межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов;

- создание условий для повышения уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.

Решение намеченных задач Региональной программы возможно при тесном взаимодействии органов исполнительной власти, органов местного самоуправления муниципальных образований, ООО «Газпром межрегионгаз», региональных газораспределительных организаций и населения Рязанской области.

В соответствии с региональной программой газификации Рязанской области на 2017-2020 годы планируется:

- строительство магистральных газопроводов – 0 км;
- строительство газопроводов-отводов – 60 км;
- строительство газораспределительных станций (далее – ГРС) - 0 ед.;
- реконструкция ГРС с увеличением производительности – 1 ед.;
- газоснабжение природным газом населенных пунктов – 87 ед. (в том числе ранее газифицированных сжиженным углеводородным газом – 87 ед.);
- строительство межпоселковых газопроводов – 64 км;
- газификация природным газом домовладений – 5600 ед. (в том числе ранее газифицированных СУГ – 6000 ед.);
- строительство внутрипоселковых газопроводов – 192 км;
- перевод котельных на природный газ – 18 ед.;
- газоснабжение СУГ населенных пунктов – 0 ед.;
- газификация СУГ домовладений – 0 ед.

Указанные мероприятия относятся к газификации Рязанской области, город Рязань полностью газифицирован.

## **14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Ново-Рязанская ТЭЦ, Дягилевская ТЭЦ, все котельные МУП «РМПТС» используют в качестве основного топлива природный газ. Топливо на данные источники теплоснабжения поступает по существующим системам газораспределения и газопотребления. Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии

отсутствуют.

**14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При корректировке региональной программы газификации Рязанской области предлагается учесть необходимость строительства новых котельных «Пойма р. Трубеж» и ЖК «Смайлино», а также значения годовых расходов топлива и максимальных часовых расходов топлива при расчетной температуре наружного воздуха и в летний период на существующих источниках теплоснабжения.

Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии города Рязани представлены в разделе 8 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 10 «Перспективные топливные балансы».



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

Основной целью Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

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

В таблице 14.1 приведена региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Рязанской области на период до 2025 года.

В таблице 14.2 приведена региональная структура перспективных балансов электрической энергии учетом вводов с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Рязанской области на период до 2025 года.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Рязанской области, МВт<sup>1</sup>

ЭС Рязанской области	2017 г. факт	2018 г. факт	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребность (собственный максимум)	1041	1023	1066	1078	1086	1091	1094	1098	1101
Покрытие (установленная мощность) в том числе:	3820,6	3820,6	3802,6	3802,6	3802,6	3802,6	3802,6	3802,6	3802,6
АЭС									
ГЭС									
ТЭС	3820,6	3820,6	3802,6	3802,6	3802,6	3802,6	3802,6	3802,6	3802,6
ВИЭ									

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

ЭС Рязанской области	2017 г. факт	2018 г. факт	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребность (потребление электрической энергии)	6,517	6,509	6,543	6,631	6,689	6,728	6,755	6,792	6,795
Покрытие (производство электрической энергии) в том числе:	5,432	4,513	7,231	7,55	7,66	8,208	8,577	8,218	8,131
АЭС									
ГЭС									
ТЭС	5,432	4,513	7,231	7,55	7,66	8,208	8,577	8,218	8,131
ВИЭ									
Сальдо перетоков электрической энергии	1,085	1,996	-0,688	-0,919	-0,971	-1,48	-1,822	-1,426	-1,336

<sup>1</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы»

<sup>2</sup> Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы»

Из приведенных выше таблиц следует, что в энергосистеме Рязанской области в период 2019-2025 годов прогнозируется резерв собственной электрической мощности и электроэнергии.

В схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы определены основные (с высокой долей вероятности) и дополнительные (в планах собственников не учитываемые в режимно-балансовой ситуации) объемы ввода и вывода генерирующего оборудования по ОЭС и ЕЭС России на 2019-2025 гг. Применительно к энергосистеме Рязанской области в схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 годов приняты следующие решения:

- объемы вывода из эксплуатации генерирующих объектов:
  - окончательный вывод из эксплуатации двух газовых турбин электрической мощностью 9 МВт каждая на ГТ-ТЭЦ «Сасовская» в 2020 году;
- информация о планах собственников по выводу из эксплуатации генерирующих объектов (не учитываемая при расчете режимно-балансовой ситуации):
  - окончательный вывод из эксплуатации турбоагрегата № 2 ПТ-25-90/10 в 2022 году Ново-Рязанской ТЭЦ электрической мощностью 25 МВт;
  - окончательный вывод из эксплуатации агрегата № 2 ГТЭ-110 в 2021 году Рязанской ГРЭС электрической мощностью 110 МВт;

Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 годы утверждена приказом Минэнерго РФ 28 февраля 2018 года.

20 апреля 2018 года распоряжением Губернатора Рязанской области № 136-рг утверждена Схема и программа развития электроэнергетики Рязанской области на 2019-2023 годы. В указанном документе подтверждаются планы по вводу двух газовых турбин электрической мощностью 9 МВт каждая на ГТ-ТЭЦ «Сасовская» в 2020 году, вывод турбоагрегатов Ново-Рязанской ТЭЦ не предусмотрен.

Для Ново-Рязанской ТЭЦ подтверждается вывод в 2022 году турбоагрегата № 2 ПТ-25-90/10. При этом, указанный турбоагрегат с давлением свежего пара 9 МПа и введенный в эксплуатацию в 1959 г., в связи с несоответствием требованиям п. 108 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172), не был отобран по результатам конкурентных отборов мощности (КОМ) на 2020, 2021, 2022-2024 и 2025 годы.

На основании проведенного выше анализа «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы» и «Схемы и программы развития

электроэнергетики Рязанской области на 2019-2023 годы» можно сделать следующие выводы:

- в энергосистеме Рязанской области в период 2019-2029 гг. прогнозируется резерв электрической мощности;
- ввод/вывод новых генерирующих мощностей в городе Рязани с высокой долей вероятности будет осуществляться в объемах и сроках, предусмотренных в схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы;

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

По результатам составления балансов тепловой мощности и присоединённой тепловой нагрузки Ново-Рязанской ТЭЦ, а также реальных планов Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по вводу/выводу генерирующего оборудования предлагается внести следующие изменения в схему и программу развития Единой энергетической системы России:

- включить в объемы и структуру вводов генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации строительство паровой турбины типа ПТ-30-1,5/0,7/0,12 ст. № 2 в 2023 - 2025 годах.

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

Схема водоснабжения и водоотведения города Рязани 2025 года была утверждена постановлением администрации города Рязани от 21.06.2014 № 3142. На данный момент проводятся подготовительные работы по актуализации схемы водоснабжения города Рязани.

Водоснабжение города Рязани осуществляется из поверхностного (р. Оки) и подземных источников водоснабжения. Общая подача воды в среднем составляет 180 – 200 тыс. м<sup>3</sup>/сут, в том числе: из открытого источника 136 тыс.м<sup>3</sup>/сут; из подземных источников 78-80 тыс. м<sup>3</sup>/сут. Для забора, очистки и подачи питьевой воды из р. Оки эксплуатируются 3 очистных водопроводных станции: Соколовская (производительностью 25 тыс.м<sup>3</sup>/сут.); Окская (производительностью 58 тыс. м<sup>3</sup>/сут.); Борковская (производительностью 90 тыс. м<sup>3</sup>/сут.).

На станциях применяется двухступенчатая схема очистки воды, включающая в себя коагулирование, отстаивание, фильтрование и обеззараживание воды. В качестве реагентов используется сернокислый алюминий, полиакриламид и гипохлорит натрия. Артезианские скважины пробурены на 3-х водонасосных горизонтах: Окском, Каширском, Подольском. Общая протяженность сетей составляет: водопровода 773,69 км; канализации 599,4 км. Однако, учитывая, что водоснабжение города идет в основном по закольцованной схеме, население использует смешанную воду, за исключением отдельных районов (Московское шоссе, часть «Городской рощи», пос. Дашки Военные, пос. Строитель - артезианская). Забор и подача воды из подземных водоисточников составляет 30% от общего объема подаваемой воды и осуществляется 13-ю городскими насосными станциями (ГНС) с общей производительностью 14-16 тыс.м<sup>3</sup>/сут.

На 10-м км Михайловского шоссе расположена Павловская очистная водопроводная станция. Ее производительность 30 тыс. м<sup>3</sup>/сут. Артезианские скважины, откуда берется вода, пробурены вдоль русла р. Павловка.

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

При актуализации схемы водоснабжения города Рязани необходимо учесть следующее:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- необходимость обеспечения системой водоснабжения и водоотведения новых котельных «Пойма р. Трубеж» и ЖК «Смайлино»;
- необходимость увеличения подачи холодной воды потребителям для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения (300 потребителей у которых планируется установка ИТП).

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии города Рязани представлены в разделе 3 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

Перечень потребителей, для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2021 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

## **15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ**

Существующее состояние теплоснабжения на территории городского округа города Рязани характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на четыре группы. В первую группу включены показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей города. Эти показатели и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей городского округа города Рязани на весь период действия схемы теплоснабжения. Базовые значения целевых показателей группы 1 отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии.

Кроме этого в первую группу дополнительно включены индикаторы, характеризующие эффективность функционирования системы теплоснабжения всего городского округа:

- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Данные показатели приведены в таблице 15.1.

Вторая группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Данные показатели приведены в таблицах 15.2 -15.3.

Третья группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия котельных МУП «РМПТС». Данные показатели для каждой котельной приведены в таблицах 15.4., сводные показатели для всех котельных предприятия – в таблице 15.5.

Четвертая и пятая группы индикаторов характеризует развитие систем теплоснабжения города в части тепловых сетей. Данные показатели приведены в таблицах 15.6 – 15.9.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа города Рязани. Группа 1

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Площадь жилищного фонда (МКД), общественно-деловой и промышленной застроек, тыс. м <sup>2</sup>	16544,4	16782,0	17387,0	17748,2	18003,0	18485,4	19014,3	19641,3	20239,3	20759,1	21311,6	21723,0	22012,3	22312,5	22596,2	22822,2	22832,2	22832,2
Тепловая нагрузка потребителей жилищного фонда (МКД), объектов общественно-деловой и промышленной застроек в зонах действия существующих источников, Гкал/ч	1 264,9	1 269,3	1 255,9	1 271,0	1 289,0	1 313,9	1 339,5	1 369,4	1 397,0	1 418,4	1 439,6	1 453,9	1 463,8	1 472,4	1 482,5	1 491,1	1 492,9	1492,85
Тепловая нагрузка в зонах действия проектируемых источников, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	6,1	11,5	18,5	23,1	29,2	35,0	42,1	46,1	49,9	51,3	51,3	51,3	51,31
Всего спрос на тепловую мощность в муниципальном образовании, Гкал/ч	1 264,9	1 269,3	1 255,9	1 271,0	1 289,9	1 320,0	1 351,1	1 387,9	1 420,1	1 447,7	1 474,6	1 496,1	1 510,0	1 522,3	1 533,8	1 542,4	1 544,2	1544,16
Располагаемая тепловая мощность существующих источников, Гкал/ч	2 589,0	2 586,7	2 543,9	2 472,8	2 471,1	2 389,5	2 391,5	2 386,1	2 361,8	2 484,0	2 482,2	2 478,1	2 478,1	2 478,1	2 468,0	2 466,4	2 466,4	2 467,68
Располагаемая тепловая мощность проектируемых источников, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	17,5	37,5	37,5	37,5	37,5	57,5	57,5	57,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,50
Всего располагаемая тепловая мощность источников, Гкал/ч	2 589,0	2 586,7	2 543,9	2 472,8	2 481,1	2 407,0	2 429,0	2 423,6	2 399,3	2 521,5	2 539,7	2 535,6	2 535,6	2 545,6	2 535,5	2 533,9	2 533,9	2 535,18
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, б/р	0,78	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,79	0,79	0,78	0,78	0,78
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, б/р	-	0,0018	0,0046	0,0039	0,0038	0,0030	0,0030	0,0026	0,0027	0,0026	0,0061	0,0026	0,0027	0,0026	0,0026	0,0027	0,0026	0,0027

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	10,7	0,0	0,0	0,0	1,9	0,1	2,7	1,4	0,0	3,7	0,4	4,3	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,3

**Таблица 15.2 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Ново-Рязанская ТЭЦ. Группа 2**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1458,3	1458,3	1458,3	1458,3	1458,3	1385,3	1385,3	1385,3	1385,3	1385,3	1385,3	1399,3	1399,3	1399,3	1399,3	1399,3	1399,3	1399,3
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 210	1 210	1 210	1 210	1 210	1 210	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224
2.2.	пиковая	Гкал/ч	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	993	1 007	1 019	1 025	1 028	1 034	1 060	1 076	1 096	1 109	1 115	1 120	1 121	1 124	1 125	1 125	1 125	1 125
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	29	28	27	27	27	22	20	19	18	17	16	17	17	16	16	16	16	16
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс. Гкал	3322,1	3519,9	3305,3	3415,4	3416,7	3416,7	3416,7	3498,3	3577,9	3602,4	3619,6	3618,3	3606,8	3595,0	3571,5	3546,4	3521,2	3496,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	3296,4	3499,0	3290,7	3415,4	3416,7	3416,7	3416,7	3498,3	3577,9	3602,4	3619,6	3618,3	3606,8	3595,0	3571,5	3546,4	3521,2	3496,0
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,99	0,99	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.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	251,4	252,4	246,6	251,2	251,2	251,2	251,2	255,8	254,0	253,4	253,0	253,1	253,3	253,6	254,2	254,7	255,3	255,9
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	152,9	149,4	149,4	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9	145,9
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	87,2	85,7	86,3	85,4	85,0	85,0	85,0	85,1	85,7	85,9	86,0	86,0	85,9	85,8	85,7	85,5	85,3	85,1
11.	Число часов использования установленной электрической мощности	час/год	3 572	3 830	3 604	3 759	3 695	3 924	3 924	3 831	3 830	3 829	3 829	3 829	3 829	3 830	3 830	3 830	3 831	3 831

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 447	2 550	2 385	2 460	2 461	2 591	2 591	2 653	2 713	2 732	2 745	2 716	2 708	2 699	2 681	2 662	2 643	2 624
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,9	5,8	5,7	5,7	5,6	5,2	5,0	4,9	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	78 955	76 514	70 585	90 787	92 245	86 296	84 051	80 647	81 509	75 476	69 442	71 339	65 305	69 616	63 582	60 996
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	188,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 15.3 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Дягилевская ТЭЦ». Группа 2**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	223,6	224,7	224,7	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	421,0	421,0	421,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	354,0	355,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	321,0	321,0	321,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	101,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	187,7	188,4	192,8	196,8	196,8	202,6	209,6	212,2	219,8	220,6	222,3	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	54	54	53	43	43	41	39	38	36	36	35	35	35	35	35	35	35	35
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	560,3	599,4	554,4	589,5	583,9	603,3	603,3	606,4	623,7	623,0	624,9	622,2	618,6	614,9	611,2	607,5	603,8	600,1
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	466,4	550,9	496,4	531,3	525,4	544,8	544,8	547,9	563,8	563,2	564,9	562,4	559,1	555,7	552,3	548,9	545,5	542,1
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,83	0,92	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
7.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	235,3	222,9	214,1	232,8	231,7	236,6	236,6	236,6	236,7	236,7	236,8	236,7	236,7	236,7	236,6	236,6	236,6	236,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч																		
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	158,7	156,9	159,8	151,5	151,8	157,5	157,5	157,5	157,1	157,1	157,1	157,1	157,2	157,3	157,4	157,5	157,5	157,6
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	69,7	70,8	71,8	69,9	69,8	68,2	68,2	68,3	68,5	68,5	68,5	68,5	68,4	68,4	68,3	68,3	68,2	68,2
11.	Число часов использования установленной электрической мощности	час/год	3 339	4 200	4 368	4 110	4 279	4 393	4 393	4 393	4 393	4 393	4 393	4 393	4 393	4 393	4 393	4 393	4 393	4 393
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 475	1 402	1 730	1 710	1 765	1 765	1 774	1 823	1 821	1 827	1 819	1 809	1 798	1 787	1 777	1 766	1 750
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,8	8,8	8,6	7,1	7,1	6,9	6,6	6,6	6,3	6,3	6,3	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	79 497	71 477	65 439	59 401	59 909	53 872	47 834	41 796	35 759	29 721	38 083	32 046	26 008	19 971	16 827	13 634
16.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	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	0,0	0,0
17.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	21,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 15.4 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные МУП «РМПТС». Группа 3**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная №1, 2, 2а 1-ый Тракторный пр.14</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	57,19	52,62	52,62	52,62	52,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,15	1,31	1,09	1,09	1,13	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	45,0	46,8	40,0	40,0	41,6	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,2	25,3	36,1	36,1	33,6	31,5	31,5	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	18,5	18,5	18,5	18,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	141,9	146,8	131,2	140,1	142,4	154,5	154,5	154,1	154,0	154,4	155,2	156,3	155,8	155,4	154,9	154,4	153,9	153,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	164,5	166,7	166,0	166,5	166,7	167,2	167,6	162,0	162,2	162,4	162,6	162,8	163,3	163,7	161,5	161,7	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 325	2 411	2 153	2 298	2 333	2 530	2 530	2 761	2 761	2 767	2 781	2 802	2 793	2 784	3 017	3 007	2 998	2 988
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,7	4,6	5,3	5,3	5,1	4,9	4,9	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,1	4,1	4,1	4,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	1 768	0	0	0	0	0	0	60 230	57 230	54 230	51 230	48 230	45 230	42 230	73 875	70 875	67 875	64 875
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 3, ул. Костычева 3 стр.3</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,38	1,41	1,44	1,46	1,46	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	52,2	50,4	50,0	50,6	50,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,7	19,5	20,2	19,2	19,2	15,9	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	140,7	153,6	141,3	150,9	153,3	166,4	166,4	166,0	165,9	166,2	167,0	168,1	167,6	167,1	166,6	166,1	165,6	165,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,3	162,2	162,5	161,8	162,3	162,6	163,0	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 307	2 522	2 322	2 479	2 517	2 729	2 848	2 840	2 839	2 845	2 857	2 877	2 868	2 860	2 851	2 843	2 835	2 826
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,2	4,3	4,2	4,2	4,2	4,0	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.1-ая Красная 22 б</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	6,42	6,42	6,42	6,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,12	0,12	0,12	0,12

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	5,0	5,0	5,0	5,0	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,1	44,2	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	22,4	22,4	22,4	22,4	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,3	4,4	4,1	4,4	4,4	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	10,9	15,2	15,2	15,2	15,1	
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,5	162,5	162,5	161,8	162,3	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,7	165,1	165,5	165,9	166,4	160,5	160,5	160,5	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 701	1 749	1 622	1 731	1 758	1 906	1 906	1 896	1 897	1 908	1 929	1 961	1 950	4 320	2 426	2 421	2 416	2 412	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,1	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	4,7	4,7	4,7	4,7	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	87 000	84 000	81 000	78 000	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Котельная, ул. Крупской 26</b>																				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,0	
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,0	170,0	170,0	169,2	169,7	170,0	170,5	170,9	171,4	171,8	172,2	172,7	173,1	173,6	174,0	174,5	174,9	175,4	
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	128	135	111	119	121	131	131	130	130	131	132	133	133	132	132	131	130	130	
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	64 500	63 000	61 500	60 000	58 500	57 000	55 500	54 000	52 500	51 000	49 500	48 000	46 500	45 000	43 500	42 000	40 500	39 000	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная, ул.Аллеяная, 56 а (школа 30)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,9	77,6	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,1	168,6	168,5	167,7	168,2	168,5	169,0	169,4	169,8	170,3	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,4	161,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	631	676	601	641	651	706	706	702	703	2 006	2 041	2 091	2 075	2 058	2 041	2 025	2 008	1 992
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,4	15,5	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №1, ул. Беякова 20 а гарнизон Дягилево</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03	35,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,22	0,31	0,28	0,28	0,28	0,30	0,30	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,4	8,5	7,8	7,8	7,8	8,6	8,6	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,8	24,5	31,0	31,0	31,0	24,2	24,2	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,0	27,4	25,9	27,6	28,1	30,5	30,5	72,4	72,2	72,2	72,3	72,5	72,4	72,3	72,2	72,1	72,0	71,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,0	167,3	166,6	165,9	166,4	166,7	167,1	167,5	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 454	2 510	2 369	2 529	2 567	2 782	2 782	2 134	2 129	2 128	2 130	2 136	2 133	2 130	2 127	2 124	2 121	2 118
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,8	4,7	4,9	4,9	4,9	4,5	4,5	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №3, ул. Беякова 35 гарнизон Дягилево</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,0	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,1	39,6	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,6	13,3	13,5	14,4	14,6	15,9	15,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,9	165,9	165,9	165,2	165,7	165,9	166,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 583	1 811	1 846	1 970	2 000	2 168	2 168	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,4	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Птицеводов, 3а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,0	3,2	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,7	37,7	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,9	9,6	8,8	9,4	9,6	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,5	10,5	10,5	10,4	10,4	10,3	10,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	159,8	160,3	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	161,1	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 776	1 899	1 752	1 871	1 899	2 059	2 059	2 052	2 052	2 057	2 376	2 397	2 388	2 380	2 371	2 362	2 353	2 344
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,1	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Мервинская, 18 а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,5	25,1	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,5	3,7	3,5	3,8	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,9	159,9	160,1	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	160,3	160,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 061	2 170	2 074	2 214	2 248	2 438	2 438	2 438	2 437	2 438	1 417	1 418	1 418	1 417	1 417	1 417	1 417	1 416
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,6	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АТП Октябрьская, 63 а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,7	47,7	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,8	1,0	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,5	159,9	159,9	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	160,3	160,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 273	1 515	1 161	1 239	1 259	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,4	6,1	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пос. Элеватор, 6а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,5	55,9	59,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,3	163,0	163,0	162,3	162,8	160,2	160,2	160,2	160,2	160,6	161,1	161,5	161,9	162,3	162,7	163,2	163,6	164,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 351	1 399	1 260	1 877	1 906	2 067	2 067	2 054	2 057	2 078	2 116	2 171	2 153	2 135	2 117	2 099	2 082	2 064
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,3	8,9	9,5	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	24 000	21 000	18 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.1-я Красная 18г</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,0	33,8	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	30,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,1	159,5	159,5	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,8	164,2	164,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 788	2 011	1 835	1 959	1 990	2 158	2 158	2 149	2 149	2 157	2 173	2 197	2 188	2 178	2 168	2 158	2 148	2 425
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,2	5,4	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	87 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул.Высоковольтная, 33а (кв.148)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,2	3,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,3	48,2	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,3	9,9	8,8	9,4	9,5	10,4	10,4	10,3	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,1	169,6	169,4	168,7	169,2	169,5	169,9	170,4	170,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 475	1 565	1 394	1 488	1 511	1 638	1 638	1 626	1 631	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,2	6,7	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул.Лен.Комсомола, 76А</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,2	1,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,5	29,0	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,6	4,1	3,6	3,8	3,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,0	168,3	168,3	167,6	168,1	168,4	168,8	169,2	169,7	170,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 825	2 103	1 840	1 964	1 995	2 163	2 163	2 156	2 155	2 161	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,5	4,7	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул.Лен.Комсомола, 108а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,9	31,5	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,2	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,0	166,9	166,4	165,7	166,2	166,5	166,9	167,4	167,8	168,2	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 953	2 033	1 782	1 902	1 932	2 095	2 095	2 086	2 086	2 093	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,2	4,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул. Чкалова, 58</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,2	30,1	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	42,8	42,8	42,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,8	157,2	158,5	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,5	161,9	162,3	162,7	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 276	2 102	2 140	2 285	2 320	2 517	2 517	2 504	2 504	2 518	2 545	2 585	2 570	2 555	2 540	2 040	2 028	2 016
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,7	5,0	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	6,3	6,3	6,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	63 047	60 335	57 623
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул. Керамзавода, 21а(АО "Стройкерамика")</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60	21,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,30	0,39	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,8	11,8	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,2	45,3	47,9	47,9	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,6	32,5	28,9	30,8	31,4	34,0	34,0	33,9	33,9	34,0	34,4	34,8	34,7	34,5	34,3	34,1	33,9	33,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,6	162,8	162,8	162,1	162,5	162,8	163,2	163,6	164,1	164,5	164,9	165,3	165,8	166,2	166,6	167,1	167,5	167,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 312	1 554	1 382	1 475	1 497	1 623	1 623	1 616	1 616	1 623	1 639	1 662	1 653	1 645	1 636	1 627	1 618	1 609
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,5	6,5	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточ-	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, Московское ш., 6</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98	44,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,20	0,19	0,28	0,28	0,28	0,28	0,34	0,42	0,54	0,60	0,74	0,80	0,86	0,91	0,96	1,01	1,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,6	5,3	5,3	8,0	8,0	8,0	8,0	9,6	12,0	15,3	17,0	21,1	22,7	24,3	26,0	27,4	28,6	28,6
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,1	73,0	73,0	59,2	82,3	82,3	82,3	78,6	73,3	66,0	62,1	53,0	49,6	45,9	42,3	39,2	36,4	36,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,2	15,7	14,7	15,7	16,0	17,4	17,4	20,3	23,9	30,1	32,8	37,1	38,2	41,0	43,9	46,3	48,4	48,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,7	169,8	170,1	169,3	169,9	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,2	164,6	165,0	165,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	747	835	783	836	368	398	398	467	549	690	753	852	877	942	1 007	1 062	1 110	1 108
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,1	12,9	13,3	8,8	20,3	20,3	20,3	16,8	13,4	10,6	9,5	7,6	7,1	6,6	6,2	5,9	5,6	5,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИИТ 1-я Чернобаевская, 16</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0	0,1	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,0	-7,4	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	174,3	174,8	175,2	175,7	176,2	176,6	177,1	177,5	178,0	178,4	178,9	179,4	179,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 545	3 145	2 564	2 737	2 780	3 015	3 015	3 012	3 011	3 013	3 018	3 012	3 008	3 004	3 000	2 996	2 992	2 988
Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс.	4,0	3,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котельной на одного жителя	чел																		
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №1 Октябрьский городок, 7а</b>																			
<b>стр. 3</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,7	2,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,7	47,0	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	-9,8	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,0	8,6	7,3	7,8	8,0	8,6	8,6	8,6	20,0	20,0	20,1	20,2	20,2	20,1	20,1	20,0	19,9	19,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	164,6	165,1	165,4	165,8	166,3	166,7	167,1	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,4	161,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 496	1 603	1 365	1 457	1 480	1 604	1 604	1 593	3 722	2 965	2 975	2 996	2 988	2 979	2 971	2 963	2 954	2 946
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,1	6,6	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	3,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, Михайловское шоссе, 250а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,08	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,6	3,5	3,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,0	31,4	36,9	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	28,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,4	10,3	9,4	10,0	10,2	11,1	11,1	11,0	11,0	11,0	11,1	11,2	11,1	11,1	11,1	11,0	11,0	11,0
Удельный расхода условного топлива на теп-	кг у.т./Гкал	161,3	161,3	161,1	160,4	160,9	161,2	161,6	162,0	162,5	162,9	163,3	163,7	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9	166,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																			
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 061	2 040	1 864	1 990	2 021	2 191	2 191	2 185	2 185	2 189	2 198	2 212	2 206	2 200	2 194	2 187	2 181	1 740
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,9	4,9	5,3	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	4,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	87 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Лен. комсомола, 134/56 (крышная)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,2	31,7	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	160,3	160,2	159,5	160,0	160,3	160,7	161,1	161,5	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 059	1 975	2 004	2 139	2 172	2 356	2 356	2 356	2 356	2 356	2 356	2 356	2 356	2 356	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,5	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, Октябрьский гор., 45</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на кол-	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
лекторах																			
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,5	40,9	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,0	7,1	6,8	7,3	7,4	8,0	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,5	159,5	160,2	159,5	160,0	160,3	160,7	161,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 737	1 745	1 685	1 799	1 827	1 981	1 981	1 976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,7	5,6	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, Октябрьский гор., 41г</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,2	27,2	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,5	2,5	2,5	2,6	2,7	2,9	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,2	159,9	160,4	159,8	160,2	160,5	161,0	161,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 094	2 124	2 113	2 256	2 291	2 484	2 484	2 481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, пос. Мехзавода, 10 стр.1</b>																			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,5	17,7	16,3	17,4	17,7	19,2	19,2	19,1	19,1	19,2	19,4	19,7	19,6	19,5	19,4	19,3	19,2	19,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,9	160,3	162,1	161,4	161,9	162,2	162,6	163,0	163,4	163,9	164,3	164,7	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 412	1 517	1 392	1 486	1 509	1 637	1 637	1 628	1 628	1 637	1 654	2 562	2 547	2 533	2 518	2 504	2 489	2 475
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,3	7,2	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АТП Строителей, 17в (Н1)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,0	40,3	35,4	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	159,6	159,6	159,6	159,6	160,0	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	163,0	163,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 448	1 724	1 849	1 518	1 542	1 672	1 672	1 672	1 672	1 672	1 672	1 672	1 672	1 672	1 672	1 672	1 672	1 672
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,4	5,4	4,9	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ше/равной 10 Гкал/																			
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АТП Энергетическая, 1в (а)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,8	-0,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	174,3	174,8	175,2	175,7	176,2	176,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	160,0	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 783	2 927	2 786	2 974	3 021	3 277	3 277	3 273	3 272	3 274	2 859	2 866	2 863	2 859	2 856	2 853	2 849	2 846
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,6	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	79 500	76 500	73 500	70 500	67 500	64 500	61 500	58 500	55 500	52 500	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Михайловское шоссе, 69В (а) блочно-модульная</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,8	60,4	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,4	3,1	3,3	3,3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,6	159,6	160,3	159,6	160,1	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,6	165,0	165,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 166	1 200	1 087	1 160	1 178	1 278	1 278	1 273	1 272	1 277	1 287	1 301	1 295	1 289	1 284	1 278	1 272	1 266
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,4	9,0	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул. 1-я Железнодорожная, 60, стр.1</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,7	51,1	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,7	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,6	159,3	159,8	159,1	159,6	159,9	160,3	160,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 543	1 491	1 459	1 558	1 582	1 716	1 716	1 713	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,1	7,4	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул. Загородная, 4а (Попова 24)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,8	4,3	3,9	3,9	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,7	18,1	25,8	25,8	25,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,1	12,4	11,2	11,9	12,1	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,1	175,8	176,0	175,2	175,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной	час/год	2 195	2 434	2 195	2 343	2 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой мощности																			
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,6	4,1	4,6	4,6	4,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 462	30 462	27 462	24 462	21 462	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул. Новая 51, стр.1</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,8	41,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,9	2,1	1,8	2,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,2	165,6	165,6	164,9	165,4	165,7	166,1	166,6	167,0	167,4	167,9	168,3	168,7	169,2	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 658	1 773	1 570	1 676	1 702	1 846	1 846	1 841	1 840	1 844	1 851	1 842	1 837	1 832	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,6	6,1	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Зубковой, 10е (Зубковой, 10 Б)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9	0,9	1,0	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,8	22,4	17,3	17,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,6	2,7	2,9	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,1	159,0	159,0	158,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 226	2 311	2 495	2 664	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,6	4,4	4,3	4,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	55 500	52 500	49 500	46 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Новоселов, 17 б</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,0	70,8	74,0	74,0	74,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	1,0	0,9	1,0	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,6	159,6	159,3	158,7	159,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	725	843	745	795	807	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,8	11,0	12,2	12,2	12,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АТП Полевая, 35а, 35б</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котель-	Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ной																			
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,3	14,2	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	174,3	174,8	175,2	175,7	176,2	176,6	177,1	177,5	178,0	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 325	2 522	2 450	2 616	2 657	2 881	2 881	2 873	2 872	2 878	2 891	2 876	2 867	2 859	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,2	3,9	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56 880	53 880	50 880	47 880	44 880	41 880	38 880	35 880	32 880	29 880	26 880	23 880	20 880	17 880	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Пугачева, 11а (11/19)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,1	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,2	47,4	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,0	13,1	12,9	13,8	14,0	15,2	15,2	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,9	161,9	161,9	161,2	161,7	162,0	162,4	162,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 425	1 561	1 538	1 642	1 668	1 808	1 808	1 803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,0	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
учета																			
<b>Котельная, ул.Новоселов, 53а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,7	7,7	7,9	7,9	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,0	20,1	20,1	20,1	12,9	12,9	10,9	10,9	10,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,9	20,8	19,5	20,8	21,1	22,9	22,9	22,9	22,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,5	161,3	161,3	160,6	161,1	161,4	161,8	162,3	162,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 304	2 392	2 245	2 397	2 434	2 640	2 640	2 636	2 636	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,2	4,2	4,1	4,1	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, пр-зд Васильевский, стр. 7а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	94,6	81,1	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	2,3	2,0	2,1	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,7	158,3	158,1	157,4	157,9	158,2	158,6	159,0	159,4	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	161,9	162,4	162,8	163,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	161	550	476	508	516	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	58,9	17,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул. Васильевская, 11 б; Д/сад № 21</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,1	67,8	70,5	70,5	70,5	70,5	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,6	1,4	1,5	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,3	159,9	159,9	159,2	159,7	160,0	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	163,0	163,4	163,8	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	904	983	889	949	964	1 045	1 045	1 040	1 040	1 045	1 056	1 046	1 040	1 034	1 028	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,7	11,3	12,1	12,1	12,1	12,1	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.1-е Бутырки, 9</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	28,60	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,33	0,44	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	12,6	13,1	13,2	13,6	13,6	13,6	13,6	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,9	54,1	53,9	52,6	52,6	52,6	52,6	49,8	49,8	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	38,3	41,2	38,4	41,0	41,7	45,3	45,3	45,8	45,8	46,2	46,8	47,7	47,4	47,0	46,7	46,4	46,1	45,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,1	167,7	167,0	166,3	166,8	167,0	167,5	167,9	168,3	168,8	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,9	162,3	162,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 374	1 489	1 385	1 478	1 501	1 627	1 627	1 647	1 648	2 406	2 438	2 485	2 468	2 452	2 435	2 419	2 402	2 385
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,9	7,5	7,9	7,7	7,7	7,7	7,7	7,3	7,3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	22 091	19 091	16 091	13 091	10 091	7 091	4 091	1 091	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Затинная, 30Б</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,2	2,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,5	44,1	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,4	7,0	6,0	6,4	6,6	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,1	7,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,2	159,0	159,8	159,1	159,6	159,9	160,3	160,7	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,3	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 519	1 667	1 439	1 537	1 560	1 692	1 692	1 682	1 683	1 695	1 719	1 698	1 686	156	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Яхонтова, 6</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,10	24,10	24,10	24,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,20	0,19	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,7	8,1	7,4	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,0	66,3	69,5	56,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,2	24,9	22,6	24,1	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	160,5	160,8	160,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 075	1 057	963	1 028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,4	9,9	11,1	7,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Ленина (Астраханская), 20а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7	0,8	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,2	31,9	38,7	38,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,3	2,1	2,2	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,9	171,9	171,9	171,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 800	2 033	1 831	1 955	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	5,0	5,7	5,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	81 000	78 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Введенская, 120а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,2	2,6	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,8	45,6	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,5	7,6	6,2	6,6	6,8	7,3	7,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,6	171,0	170,9	170,1	170,6	170,9	171,4	171,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 381	1 614	1 314	1 402	1 424	1 544	1 544	109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,3	6,2	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул. Есенина, 17б (17И) (4-я б-ца) резервная</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,8	161,9	161,7	161,0	161,5	161,8	162,2	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,8	165,2	165,6	166,0	166,5	166,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	46	19	68	73	74	80	80	80	80	80	80	81	81	80	80	80	80	80
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	76 500	75 000	73 500	72 000	70 500	69 000	67 500	66 000	64 500	63 000	61 500	60 000	58 500	57 000	55 500	54 000	52 500	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИИТ Чапаева, 42а (пристроенная )</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,0	0,7	11,6	11,6	11,6	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	173,5	174,0	174,3	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	160,0	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 548	2 883	2 549	2 721	2 763	1 921	1 921	1 919	1 919	1 920	1 923	1 927	1 925	1 923	1 921	1 919	1 917	1 915
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,0	3,3	3,7	3,7	3,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Кудрявцева, 50 (крышная)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,5	47,9	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,7	160,1	160,1	159,4	159,9	160,2	160,6	161,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 339	1 505	1 214	1 296	1 316	1 427	1 427	103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	6,1	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Лесопарковая, 6а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,5	2,6	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,7	23,5	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,4	7,6	6,8	7,2	7,3	8,0	8,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,1	175,5	175,9	175,1	175,6	176,0	176,4	176,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 225	2 278	2 042	2 180	2 214	2 401	2 401	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,6	4,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Николодворянская, 18а, стр. 1</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,5	17,1	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,1	173,1	173,1	172,4	172,9	173,2	173,7	174,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 169	2 424	2 334	2 492	2 531	2 745	2 745	195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,3	4,0	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточ-	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, Остров пос., 15а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4,3	-6,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,5	1,3	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,1	173,1	173,5	172,8	173,3	173,6	174,1	174,5	175,0	175,4	175,9	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	160,2	160,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 970	3 231	2 981	3 183	3 232	3 506	3 506	3 480	3 490	3 534	1 933	1 994	1 976	1 957	1 939	1 920	1 902	1 884
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,8	3,4	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул. Радищева, 28 (полуподвал)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,6	46,8	50,1	50,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,5	1,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,3	160,9	160,6	159,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 404	1 571	1 436	1 533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс.	7,0	6,2	6,4	6,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котельной на одного жителя	чел																		
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Сенная, 3а (Костюшко, 3а)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,3	33,3	34,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,1	3,1	3,0	3,2	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,2	159,2	160,7	160,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 924	1 947	1 874	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,9	4,8	4,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, Шпалозавода пос., 7 (паровая)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	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	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,7	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,3	76,3	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,2	5,4	4,9	5,2	5,3	5,8	5,8	5,8	6,0	6,5	7,2	8,1	7,9	7,8	7,7	7,6	7,4	7,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг у.т./Гкал	166,5	169,6	169,6	168,9	169,4	169,7	170,1	170,6	171,0	171,4	171,9	172,3	172,8	173,2	173,7	174,1	174,6	175,0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>котельной</b>																			
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	726	759	687	733	744	807	807	808	840	904	998	1 124	1 107	1 090	1 073	1 056	1 039	1 022
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,5	16,7	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АТП Соборная пл., 15 (МОУ "Лицей № 4)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,5	40,8	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,2	156,6	156,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 563	1 724	1 558	1 663	1 690	1 833	1 833	1 831	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,2	5,5	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Мещерская, 20, стр. 4 (пос.Солотча)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,8	2,1	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,3	13,1	33,2	33,2	33,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,6	6,3	5,2	5,5	5,6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,3	6,6	6,9	6,9	6,8	6,7	6,6	6,5	6,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,8	163,3	163,3	162,6	163,1	163,4	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	161,1	161,5	161,9	162,3	162,8	163,2	163,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 378	2 676	2 214	2 363	2 399	2 328	2 328	2 310	2 333	2 397	2 502	2 648	2 614	2 581	2 548	2 514	2 481	2 447
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,8	4,2	6,8	6,8	6,8	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул.Владимирская, 32в (пос.Солотча)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,3	1,4	1,3	1,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,0	40,9	47,9	47,9	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,9	4,2	3,9	4,1	4,2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,7	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,0	170,6	169,6	168,9	169,4	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	161,1	161,5	161,9	162,3	162,8	163,2	163,6	164,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 677	1 793	1 649	1 760	1 599	1 733	1 733	1 721	1 726	1 747	1 787	1 843	1 826	1 809	1 792	1 775	1 758	1 741
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,4	6,0	7,6	7,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, 9-й район, 61Б ( пос. Борки)</b>																			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,5	55,8	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	48,8	48,8	48,8	48,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,1	163,8	163,8	163,1	163,6	163,9	164,3	164,8	165,2	165,6	166,0	166,5	166,9	167,3	167,8	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 133	1 298	1 154	1 232	1 252	1 357	1 357	1 352	1 352	1 356	1 365	1 378	1 373	1 367	1 792	1 785	1 778	1 771
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,6	7,5	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	6,7	6,7	6,7	6,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	87 000	84 000	81 000	78 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, ул. Чапаева, 22а</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1	1,2	1,1	4,3	4,3	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,7	15,9	21,5	-203,5	-203,5	-265,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,1	3,4	3,2	3,4	3,4	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,6	159,6	159,9	159,2	159,7	160,0	160,4	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	160,3	160,8	161,2	161,6	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 290	2 463	2 286	2 441	2 479	2 688	630	629	628	629	631	633	632	631	630	629	627	626
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,3	3,9	4,2	1,1	1,1	0,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ше/равной 10 Гкал/																			
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная, р-н Солотча, 34К</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	1,79	1,79	1,79	1,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	83,9	50,5	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	51,6	51,6	51,6	51,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	3,1	2,4	2,6	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,7	164,9	165,6	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,3	168,7	169,1	169,6	159,9	159,9	159,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	478	1 442	1 147	1 224	1 243	1 349	1 349	1 348	1 348	1 348	1 349	1 350	1 350	1 349	1 636	1 635	1 634	1 634
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,8	6,6	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	6,6	6,6	6,6	6,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	87 000	84 000	81 000	78 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>1-я Красная 22в (временное техобслуживание)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,8	44,0	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	4,2	3,7	3,9	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,4	160,4	160,8	160,1	160,6	160,9	161,3	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,9	164,3	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 469	1 662	1 451	1 549	1 573	1 707	1 707	1 702	1 701	1 705	1 712	1 703	1 698	1 693	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,9	6,0	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Зубковой, 29а (аренда)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,03	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,6	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,1	22,5	78,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,6	4,8	1,3	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,4	165,4	166,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 178	2 266	614	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,5	4,3	15,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	60 000	57 000	54 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 15.5 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные МУП «РМПТС». Сводные показатели. Группа 3**

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Все котельные РМПТС</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	371,8	371,8	371,8	367,7	366,0	359,9	361,8	372,6	348,3	324,3	322,6	318,4	318,4	318,4	308,3	306,8	306,8	308,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	5,6	6,1	5,7	5,9	5,7	5,8	5,8	6,2	6,1	5,9	5,9	6,1	6,1	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	215,3	222,1	206,0	215,9	206,5	207,3	207,6	219,7	212,4	204,9	205,1	209,2	210,7	212,4	213,1	214,0	215,2	215,2
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,1	40,3	44,6	41,3	43,6	42,4	42,6	41,0	39,0	36,8	36,4	34,3	33,8	33,3	30,9	30,2	29,8	30,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	625,9	671,7	610,7	650,6	626,6	665,8	665,8	678,7	663,8	638,9	640,6	651,0	649,8	650,0	645,9	644,4	644,4	642,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,2	169,8	164,6	163,9	164,8	164,4	164,8	164,5	162,9	162,9	162,3	162,4	162,5	162,9	163,2	162,8	163,1	163,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 855,9	1 919,9	1 688,0	1 818,2	1 759,4	1 897,4	1 887,0	1 868,8	1 955,8	2 022,4	2 038,5	2 098,6	2 094,8	2 095,6	2 150,9	2 157,1	2 156,9	2 140,5
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,7	5,7	6,2	5,9	6,1	6,0	6,0	5,8	5,7	5,5	5,4	5,3	5,2	5,2	5,0	5,0	4,9	5,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	5 310	2 349	3 724	441	13 805	11 445	34 104	52 616	52 721	60 495	59 791	58 660	55 660	52 660	58 230	55 413	52 413	51 142
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,9	47,7	2,8	66,0	67,9	0,0	27,3	8,9	7,9	0,0	0,0	28,3	0,3	0,0	6,8
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,3	13,0	0,8	18,2	18,2	0,0	8,4	2,8	2,5	0,0	0,0	9,2	0,1	0,0	2,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 15.6 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Тепловые сети. Дягилевская ТЭЦ. Группа 4**

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	556,2	595,0	568,1	584,4	603,8	603,8	603,8	605,2	617,9	617,0	618,2	628,8	639,1	649,5	645,5	641,4	637,3	633,3
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	46,1	39,3	45,6	53,9	56,0	56,0	56,0	52,7	52,3	50,7	49,2	48,6	48,0	47,4	45,5	43,6	41,7	39,8
Потери через изоляционные конструкции	тыс. Гкал	37,9	31,1	36,1	42,7	44,3	44,3	44,3	41,7	41,4	40,1	39,0	38,5	38,0	37,5	36,0	34,5	33,0	31,5
Удельные потери через изоляцию (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	6,8	5,2	6,4	7,3	7,3	7,3	7,3	6,9	6,7	6,5	6,3	6,1	5,9	5,8	5,6	5,4	5,2	5,0
Потери с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	8,2	8,2	10,4	12,6	10,7	10,7	10,7	10,7	10,9	10,9	11,0	11,1	11,3	11,5	11,4	11,4	11,3	11,2
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	1,5	1,4	1,8	2,2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	156,3	156,0	197,2	240,1	203,8	203,8	203,8	204,3	208,6	208,2	208,7	212,2	215,7	219,2	217,9	216,5	215,1	213,8
Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	35,9	34,2	36,4	35,4	34,3	34,3	34,3	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
Фактический радиус теплоснабжения	км	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Эффективный радиус теплоснабжения	км	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	30,5	30,4	30,4	30,3	30,3	30,3	30,2	30,2	30,2	30,1	30,1	30,0	30,0	30,0	29,9	29,9	29,9	30,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	63	62	61	60	59	59	59	58	58	56	56	56	56	56	55	55	55	53
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м <sup>2</sup>	1,7	1,9	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,8	1,8	1,7	1,6	1,6	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	1,7
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	6,6	8,1	9,5	7,6	7,5	7,4	7,3	7,3	7,3	7,3	7,2	7,0	6,9	6,8	6,8	6,8	6,7	6,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,2	37,2	37,2	37,1	37,0	37,1	37,4	38,1	38,6	39,5	38,5	38,4	39,2	39,9	40,4	40,8	41,0	37,4
Материальная характеристика тепловых сетей, реконструированных за год	м <sup>2</sup>	26,4	669,5	520,8	466,0	319,1	277,3	213,1	213,1	213,1	1019,2	213,1	213,1	213,1	213,1	213,1	213,1	213,1	26,4
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	0,001	0,028	0,022	0,018	0,013	0,012	0,009	0,009	0,009	0,046	0,009	0,007	0,009	0,009	0,007	0,009	0,008	0,001
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.7 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городского округа города Рязани. Тепловые сети. МУП «РМПТС». Группа 4**

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	3282,1	3462,3	3432,0	3425,7	3456,3	3456,3	3456,3	3509,8	3605,6	3631,5	3657,9	3677,7	3676,8	3671,3	3644,2	3616,7	3588,8	3558,9
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	714,2	736,7	771,8	772,7	772,1	772,1	772,1	780,2	794,1	786,8	777,9	764,6	740,4	717,6	688,3	658,7	629,0	599,0
Потери через изоляционные конструкции	тыс. Гкал	586,6	605,2	633,9	634,7	634,2	634,2	634,2	640,9	652,3	646,3	638,9	628,0	608,2	589,5	565,4	541,0	516,6	492,0
Удельные потери через изоляцию (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	17,9	17,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4	18,3	18,1	17,8	17,5	17,1	16,5	16,1	15,5	15,0	14,4	13,8
Потери с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	127,6	131,6	131,8	135,4	129,8	130,6	128,8	127,2	125,8	122,8	119,5	116,5	113,4	110,1	106,0	101,7	97,4	93,2
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	3,9	3,8	4,0	4,0	3,8	3,8	3,7	3,6	3,5	3,4	3,3	3,2	3,1	3,0	2,9	2,8	2,7	2,6
Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	2429,7	2506,2	2509,9	2578,7	2473,3	2486,7	2454,2	2423,7	2396,2	2338,2	2275,6	2218,1	2159,8	2097,7	2018,5	1937,5	1856,1	1774,6
Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	12,2	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Фактический радиус теплоснабжения	км	Для НРТЭЦ и всех котельных данный параметр приводится в Главе 7 «Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»																	
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для НРТЭЦ и всех котельных данный параметр приводится в Главе 7 «Обосновывающие материалы. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»																	
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150, 130,110,105,95																	
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80,60,40,35,25																	
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	27,3	27,3	27,1	27,0	26,8	26,6	26,5	26,3	26,1	26,0	25,8	25,6	25,5	25,3	25,2	25,0	24,8	24,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	1912	1906	1882	1858	1830	1799	1772	1757	1737	1730	1724	1719	1715	1708	1704	1700	1697	1694
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м <sup>2</sup>	3,3	3,4	3,5	3,4	3,3	3,3	3,2	3,1	3,1	3,0	2,9	2,9	2,7	2,6	2,5	2,4	2,3	2,2
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	11,3	11,6	11,2	11,3	10,7	10,6	10,2	9,7	9,3	8,9	8,6	8,3	8,0	7,6	7,3	7,0	6,7	6,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	379,3	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6	285,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,41	39,17	39,16	38,91	37,64	37,31	37,40	37,82	37,60	38,37	39,17	40,98	41,82	42,63	42,44	43,30	44,24	39,41
Материальная характеристика тепловых сетей, реконструированных за год	м <sup>2</sup>	-	436,29	3904,77	3844,98	3667,09	2703,82	2866,09	1503,35	2085,76	429	429	429	429	429	429	429	429	429
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	0,002	0,018	0,018	0,017	0,013	0,013	0,007	0,010	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

**Таблица 15.8 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения города Рязани. Тепловые сети. Дягилевская ТЭЦ. Группа 5**

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	0,725	0,716	0,702	0,688	0,675	0,670	0,666	0,664	0,662	0,661	0,638	0,635	0,632	0,631	0,629	0,628	0,626	0,625
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,00017	0,00017	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	0,383	0,371	0,356	0,347	0,336	0,335	0,330	0,327	0,327	0,327	0,303	0,292	0,281	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,864 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С)																	
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	10,06	10,13	10,06	10,06	9,86	9,89	9,76	9,85	9,85	9,85	9,83	10,19	10,56	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**Таблица 15.9 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения города Рязани. Тепловые сети. МУП «РМПТС». Группа 5**

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	0,927	0,924	0,912	0,901	0,887	0,872	0,859	0,852	0,842	0,839	0,836	0,833	0,831	0,828	0,826	0,824	0,823	0,821
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,00400	0,00399	0,00394	0,00389	0,00383	0,00376	0,00371	0,00368	0,00364	0,00362	0,00361	0,00360	0,00359	0,00357	0,00357	0,00356	0,00355	0,00354
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	1,895	1,820	1,758	1,694	1,638	1,569	1,510	1,472	1,436	1,414	1,400	1,386	1,379	1,372	1,367	1,364	1,361	1,358
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	7,3 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,864 от расчетного значения и температурном графике 130/70 °С) 5,5 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,864 от расчетного значения и температурном графике 115/70 °С) 4,9 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,864 от расчетного значения и температурном графике 110/70 °С) 4,3 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,864 от расчетного значения и температурном графике 105/70 °С) 3,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,864 от расчетного значения и температурном графике 95/70 °С)																	
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	112,76	116,62	117,76	119,17	119,58	120,55	121,52	122,59	122,85	123,66	124,13	124,67	124,60	124,24	124,07	123,96	123,68	123,46

## 16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

### 16.1 Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с актуализированным вариантом

На рисунке 16.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в ценах соответствующих лет на период до 2034 года.

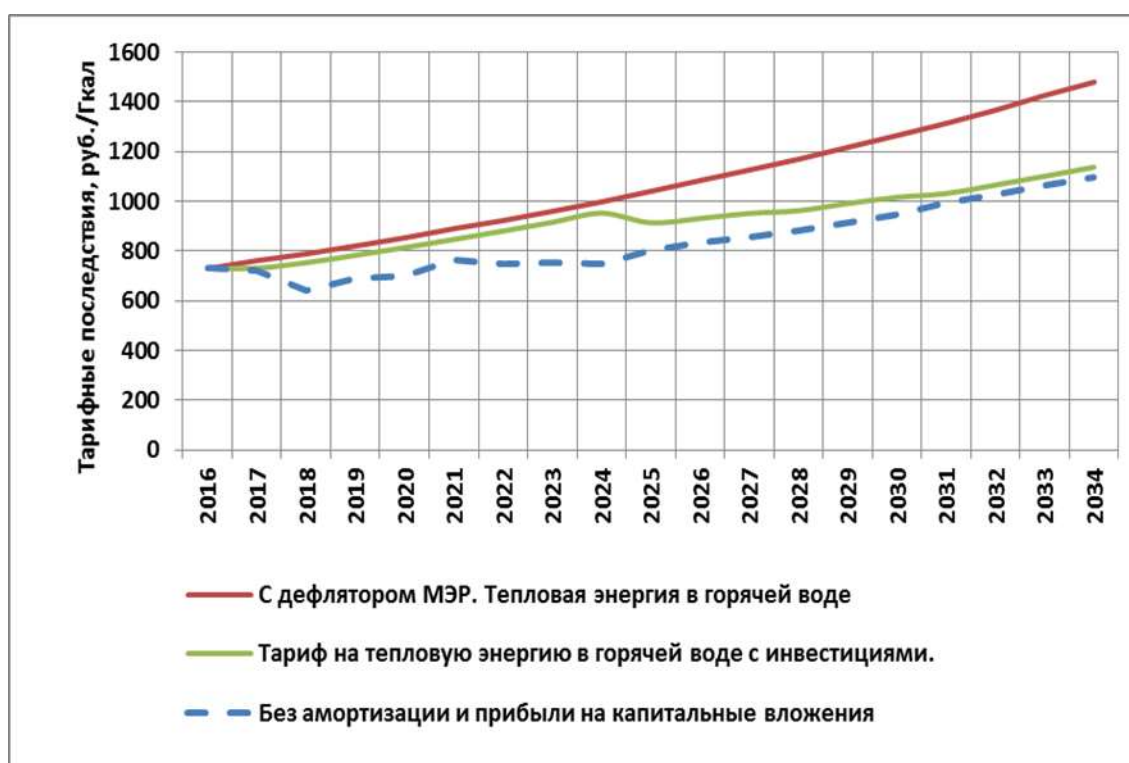


Рисунок 16.1 – Прогноз цен на тепловую энергию в горячей воде, отпускаемую с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

## 16.2 Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую в паре с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 13)

С 2019 года Ново-Рязанская ТЭЦ перешла на отпуск пара потребителям по нерегулируемым ценам. Прогнозные цены на тепловую энергию в данном случае будут установлены по соглашению сторон «потребитель-поставщик».

## 16.3 Ценовые последствия для потребителей Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» в соответствии с актуализированным вариантом

На рисунке 16.2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в горячей воде, отпускаемую с коллекторов Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра», в ценах соответствующих лет на период до 2034 года.

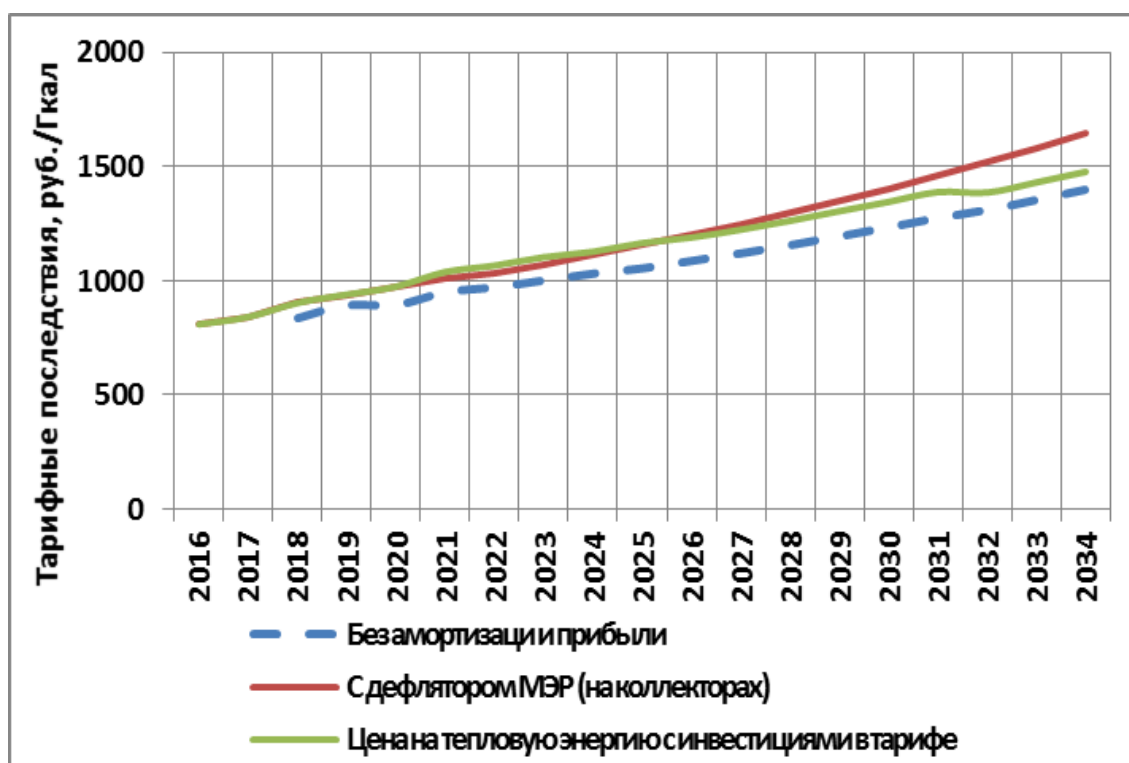


Рисунок 16.2 – Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра», при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (производство тепловой энергии)

Как следует из рисунка 16.2, экономически обоснованный тариф на тепловую энергию (ЭОТ) на коллекторах Дягилевской ТЭЦ до 2025 года будет соответствовать прогнозируемому тарифу МЭР. В дальнейшем при увеличении тепловой нагрузки станции за счет подключения новых потребителей тепла прогнозируется снижение ЭОТ на тепловую энергию на коллекторах Дягилевской ТЭЦ относительно прогнозного тарифа МЭР.

На рисунке 16.3 представлены прогнозные цены на передачу тепловой энергии в горячей воде по тепловым сетям Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года.

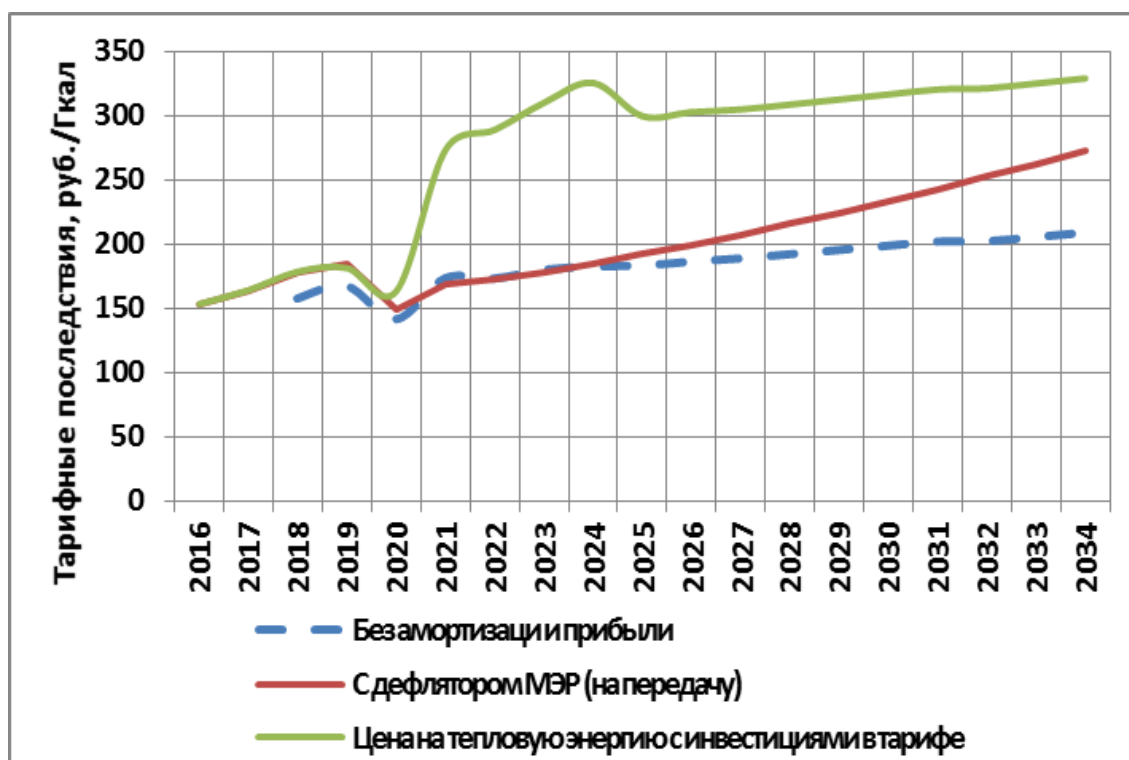


Рисунок 16.3 – Прогноз цен на транспорт тепловой энергии по тепловым сетям Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (передача тепловой энергии)

Как следует из рисунка 16.3, ЭОТ на передачу тепловой энергии по тепловым сетям Дягилевской ТЭЦ с учетом возврата инвестиций в реконструкцию тепловых сетей (в основном в реконструкцию ветхих сетей) будет превышать тариф на передачу тепла с учетом дефляторов МЭР. Это связано с тем, что для поддержания существующих тепловых сетей Дягилевской ТЭЦ в нормативном состоянии требуются значительные инвестиции.

На рисунке 16.4 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в горячей воде, отпускаемую из тепловой сети Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра», в ценах соответствующих лет на период до 2034 года (суммарно производство и передача тепловой

энергии по собственной тепловой сети, то есть цена поставки тепловой энергии в тепловые сети МУП «РМПТС» и потребителям, непосредственно подключенным к тепловой сети Дягилевской ТЭЦ).

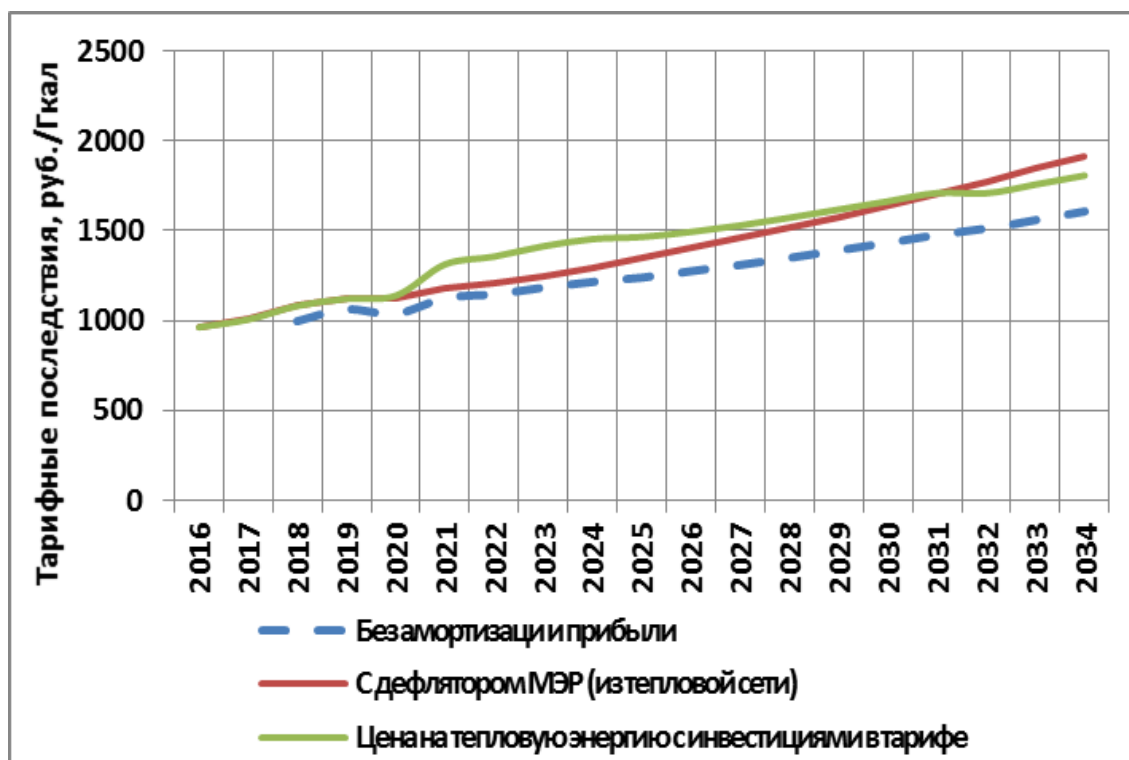


Рисунок 16.4 – Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую из тепловой сети Дягилевской ТЭЦ ПАО «Квадра», при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (производство и транспорт тепловой энергии)

Как следует из рисунка 16.4, экономически обоснованный тариф на тепловую энергию (ЭОТ) на коллекторах Дягилевской ТЭЦ в период 2020-2027 годов будет выше прогнозного тарифа МЭР (в среднем на 8,9%). В дальнейшем прогнозируется снижение ЭОТ на тепловую энергию, отпускаемую из тепловых сетей Дягилевской ТЭЦ ниже уровня прогнозного тарифа МЭР. Превышение ЭОТ над прогнозным тарифом МЭР в период 2020-2027 годов связано в первую очередь с потребностью в значительных инвестициях в перекладку ветхих тепловых сетей.

## 16.4 Ценовые последствия для потребителей МУП «РМПТС» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 1)

Начиная с 2019 года, для МУП «РМПТС» регулирующим органом установлены долгосрочные (на 5 лет) тарифы на тепловую энергию. В установленных тарифах учтены капитальные затраты (в виде амортизации и прибыли на капитальное развитие) на реализацию мероприятий предложенных в утвержденной ранее схеме теплоснабжения. Рост тарифа на тепловую энергию в ближайшую пятилетку (2019-2023 годы) составит в среднем 5% без роста совокупного платежа граждан на коммунальные услуги в рассматриваемый период.

На рисунке 16.5 представлены прогнозные цены на тепловую энергию для потребителей МУП «РМПТС» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта развития систем теплоснабжения.

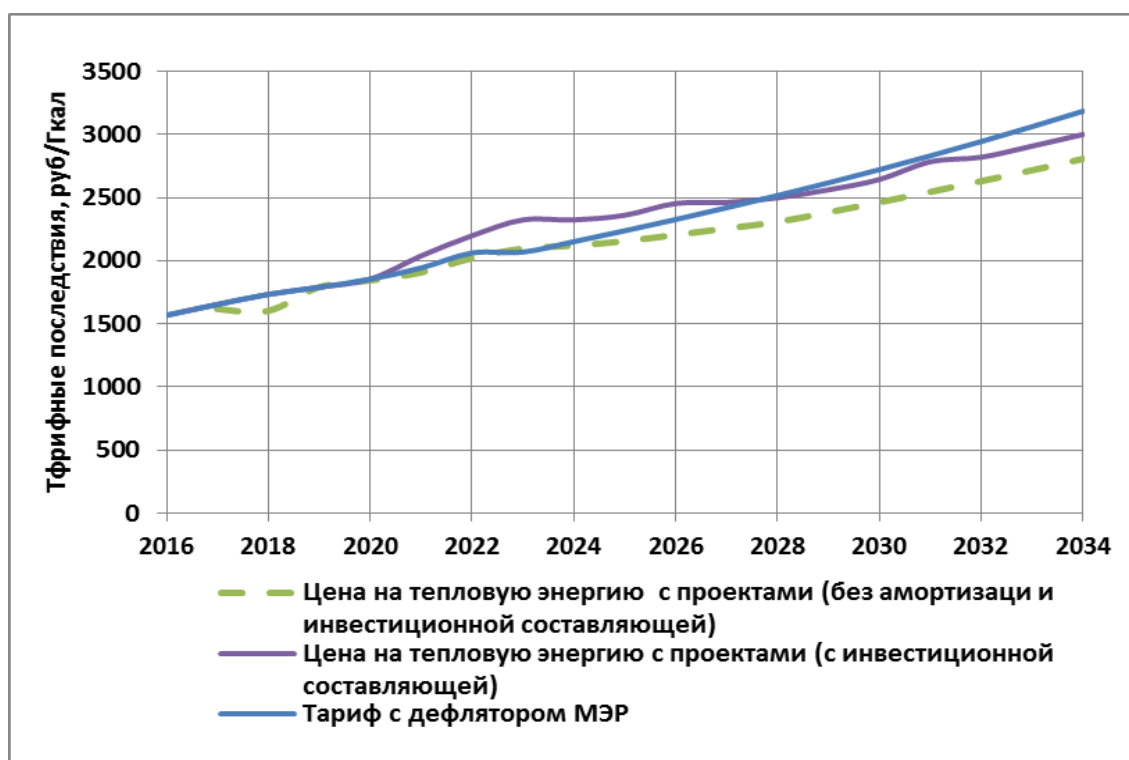


Рисунок 16.5 – Прогноз цен на тепловую энергию для МУП «РМПТС» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

Из приведенного выше рисунка видно, что программа строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения МУП «РМПТС» не может быть в полном объеме реализована за счет инвестиционного потенциала установленно-



го долгосрочного тарифа на тепловую энергию. Это связано в первую очередь с удорожанием (по результатам проведенных проектных изысканий) затрат по реконструкции 1-й тепломагистрали. Экономически обоснованное значение тарифа на тепловую энергию с учетом возврата инвестиций будет выше уровня тарифа в соответствии с прогнозом МЭР до 2027 года. В дальнейшем после 2027 года по результатам реализации первого этапа программы строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения МУП «РМПТС» и как следствие снижения затрат на энергоресурсы и операционных затрат прогнозируется снижение ЭОТ на тепловую энергию.

На основании вышизложенного можно сделать вывод, что основной инвестиционный потенциал на ближнесрочную перспективу будет использован на реконструкцию 1-й тепломагистрали.

Расчет значения платы за подключение к тепловым сетям МУП «РМПТС» приведено в таблице 16.1.

**Таблица 16.1 – Расчет платы за подключение к тепловым сетям МУП «РМПТС»**

Показатель	Тыс. руб. без НДС	Тыс. руб./Гкал/ч без НДС	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	18 140	69	264,55
расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	1 814 047	6857	264,55
Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	1 611 293	6091	264,55
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	202 754	766	264,55
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	0	-	264,55
<b>Итого</b>	<b>1 832 187</b>	<b>6926</b>	<b>264,55</b>

### **16.5 Ценовые последствия для потребителей ООО «Кардинал» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 4)**

На рисунке 16.6 представлены прогнозные цены на тепловую энергию котельной ООО «Кардинал» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

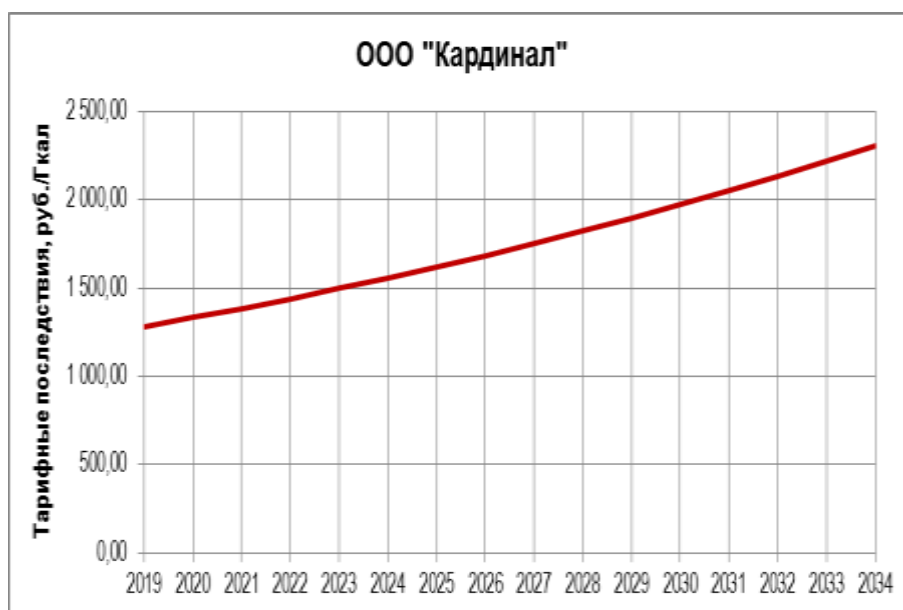


Рисунок 16.6 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Кардинал» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

### **16.6 Ценовые последствия для потребителей ГБУ Рязанской области «Городская клиническая больница №11» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 2)**

На рисунке 16.7 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ГБУ РО ГKB №11 в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 16.7 – Прогноз цен на тепловую энергию ГБУ РО ГКБ №11 при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

### 16.7 Ценовые последствия для потребителей ООО «Приток» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 6)

На рисунке 16.8 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ООО «Приток» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

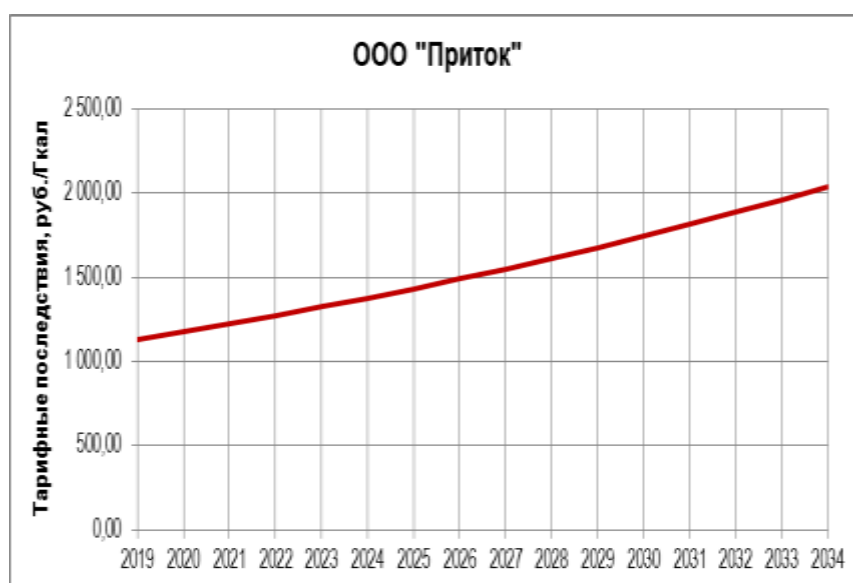


Рисунок 16.8 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Приток» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

### **16.8 Ценовые последствия для потребителей ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 12)**

На рисунке 16.9 представлены прогнозные цены на транспорт тепловой энергии ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 16.9 – Прогноз цен на транспорт тепловой энергии ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

### **16.9 Ценовые последствия для потребителей ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 3)**

На рисунке 16.10 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ГБУ РО ОКОД в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

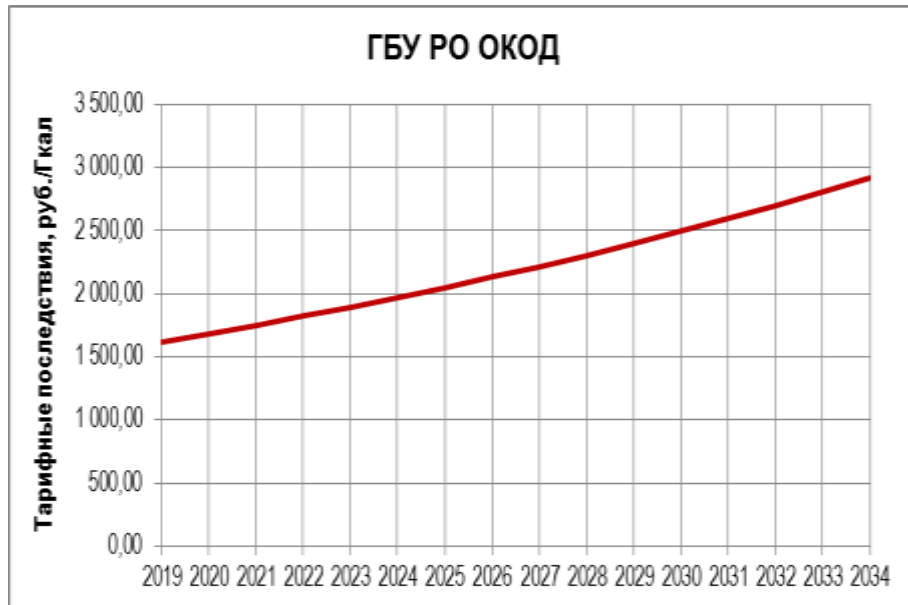


Рисунок 16.10 – Прогноз цен на тепловую энергию ГБУ РО ОКОД при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

### **16.10 Ценовые последствия для потребителей ООО «УК «Вертикаль» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 8)**

На рисунке 16.11 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ООО «УК «Вертикаль» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

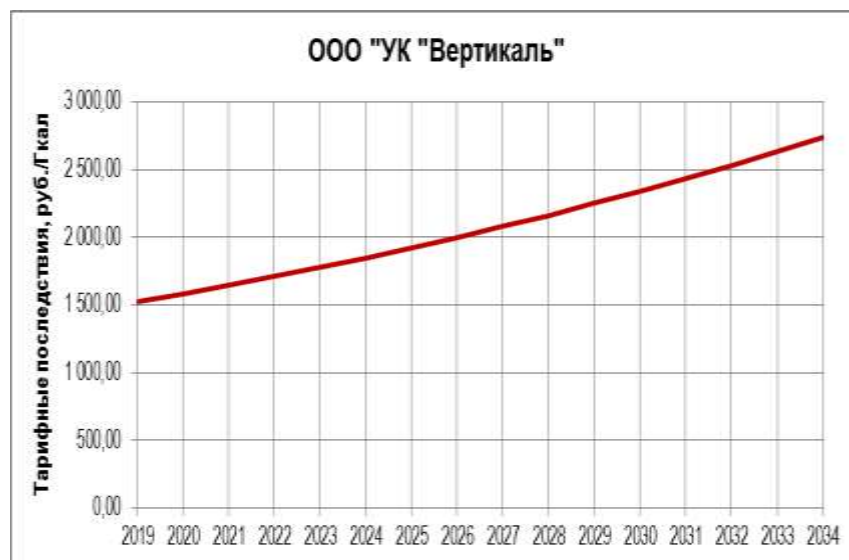


Рисунок 16.11 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «УК «Вертикаль» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

### **16.11 Ценовые последствия для потребителей РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 9)**

На рисунке 16.12 представлены прогнозные цены на тепловую энергию РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 16.12 – Прогноз цен на тепловую энергию РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

### **16.12 Ценовые последствия для потребителей ООО «Маяк-Инвест» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 5)**

На рисунке 16.13 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ООО «Маяк-Инвест» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

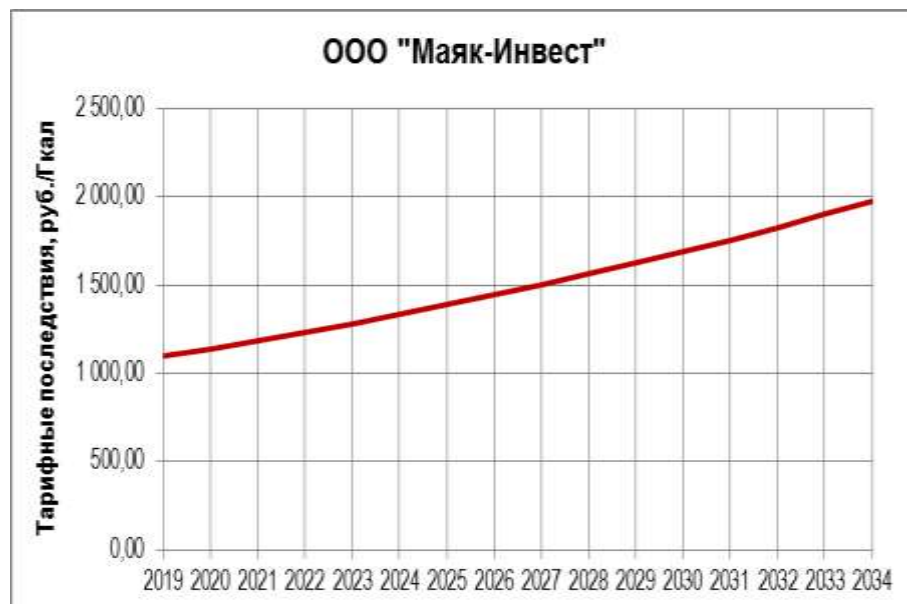


Рисунок 16.13 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Маяк-Инвест» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

### **16.13 Ценовые последствия для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 11)**

На рисунках 16.14 и 16.15 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для бюджетных потребителей и населения в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 16.14 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для бюджетных потребителей при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом



Рисунок 16.15 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для населения при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

#### 16.14 Ценовые последствия для потребителей ООО «РГТК» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 7)

На рисунке 16.16 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ООО «РГТК» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

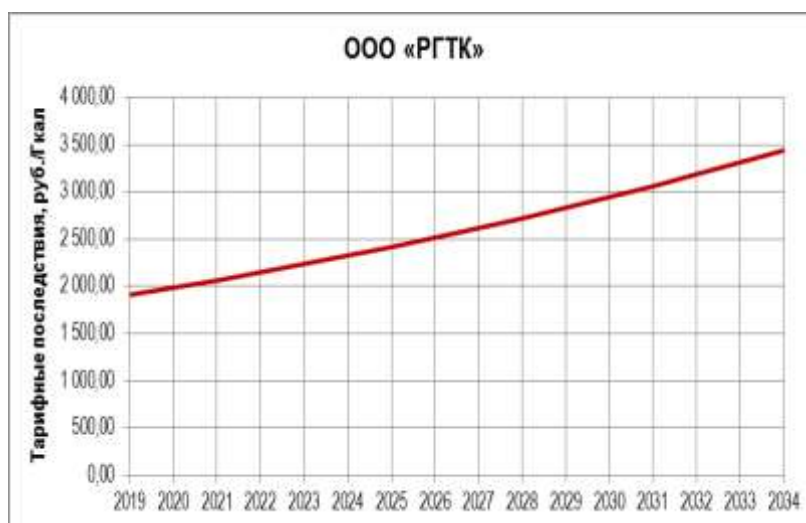


Рисунок 16.16 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «РГТК» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом



**16.15 Ценовые последствия для потребителей ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 10)**

На рисунке 16.17 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

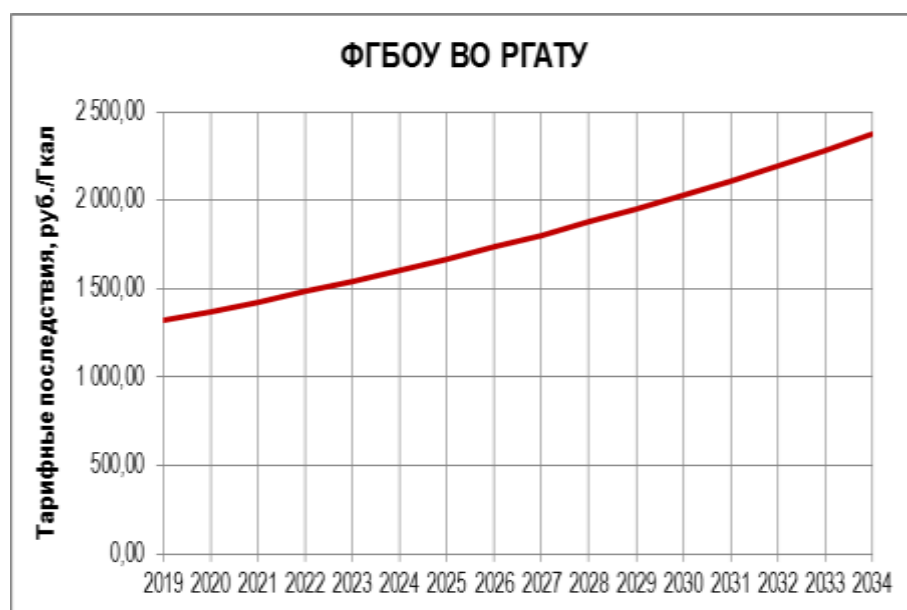


Рисунок 16.17 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

**16.16 Ценовые последствия для потребителей Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 14)**

На рисунке 16.18 представлены прогнозные цены на тепловую энергию Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 16.18 – Прогноз цен на тепловую энергию Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

### 16.17 Ценовые последствия для потребителей Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 15)

На рисунке 16.19 представлены прогнозные цены на тепловую энергию АО «Рязанский радиозавод» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

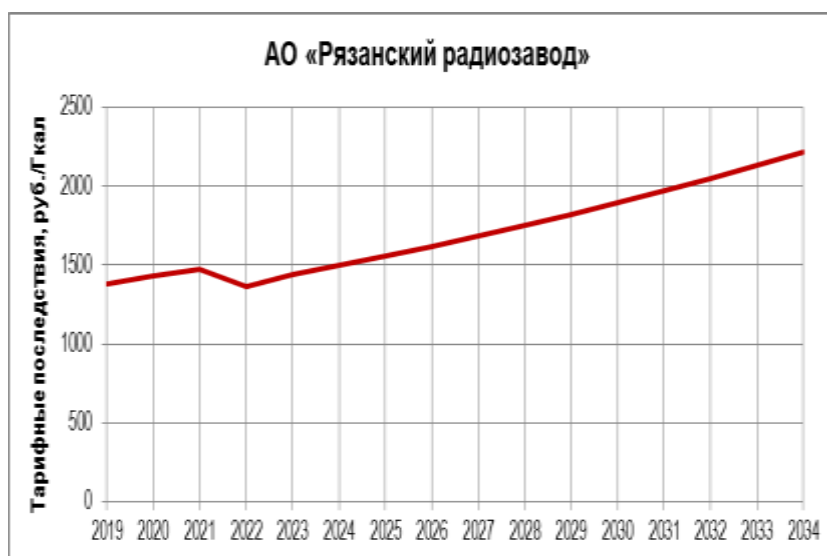


Рисунок 16.19 – Прогноз цен на тепловую энергию АО «Рязанский радиозавод» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом