



Муниципальное образование город Иваново

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
Г. ИВАНОВО
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2025 г.)**

Том 1. Утверждаемая часть

ШИФР 001.33.1.СТ-УЧ-001.00

Москва, 2024 г.

Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть	001.33.1.СТ-УЧ.001.00
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 1-4)	001.33.1.СТ-ОМ.001.01
Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7)	001.33.1.СТ-ОМ.001.02
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13)	001.33.1.СТ-ОМ.001.03
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.002.00
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.003.00
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	001.33.1.СТ-ОМ.004.00
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.005.00
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	001.33.1.СТ-ОМ.006.00
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	001.33.1.СТ-ОМ.007.00
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	001.33.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.009.00
Глава 10. Перспективные топливные балансы	001.33.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	001.33.1.СТ-ОМ.012.00
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	001.33.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	001.33.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.017.00

Наименование документа	ШИФР
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.018.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.019.00

Содержание

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Иванова	27
1.1 Численность населения и демографический прогноз	27
1.2 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	29
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	40
1.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	47
1.5 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в расчетном элементе территориального деления	47
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	49
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	49
2.1.1 Зона деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	55
2.1.2 Зона деятельности прочих ЕТО	57
2.1.3 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО	57
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	57
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	57
2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии..	57
2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии	58

2.3.3	Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	59
2.3.4	Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.....	59
2.3.5	Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	60
2.3.6	Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	60
2.3.7	Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.....	61
2.4	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.....	98
2.5	Зона радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	102
3	Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	103
3.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	103
3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	145
4	Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Иваново	146
4.1	Описание сценариев развития теплоснабжения	146

4.2 Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения	150
4.3 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	166
5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	169
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Иваново, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения	169
5.2 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	170
5.2.1 Иные мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности функционирования действующих источников комбинированной выработки	170
5.3 Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, а также в целях повышения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей	177
5.4 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, а также в целях повышения эффективности и надежности теплоснабжения потребителей	179
5.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	184

5.6 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.....	184
5.7 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	184
5.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	185
5.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	185
5.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	197
5.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	198
6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	199
6.1 Общие положения.....	199
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	200
6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых под жилищную, комплексную или производственную застройку	200
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	213
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы	

теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	213
6.5.1 Переключение части зоны ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 на границе зон теплоснабжения	213
6.5.2 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	215
6.5.3 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	218
6.5.1 Решение по оптимизации теплоснабжения объекта Детский сад №19	219
6.5.1 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	220
6.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	220
6.7 Предложения по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей	220
6.7.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	220
6.8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	220
6.9 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и тепловых пунктов	244
7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	245
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	245
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	245
8 Перспективные топливные балансы	246

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.	246
8.1.1 Перспективные топливные балансы ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-2) при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом .	246
8.1.2 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №2 АО «ПСК» котельной АО «ПСК» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	251
8.1.3 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	253
8.1.4 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	255
8.1.5 Перспективные топливные балансы ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	257
8.1.6 Перспективные топливные балансы ЕТО №6 ООО «Квартал» котельной ООО «Нордекс» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	259
8.1.7 Перспективные топливные балансы котельных АО «ИвГТЭ» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	261
8.1.8 Перспективные топливные балансы котельных прочих ТСО при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	271
8.1.9 Перспективные топливные балансы новых источников прочих ТСО при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом	285
8.2 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	288
8.3 Преобладающий в городе Иваново вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения	288
8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса города	292
9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	293

9.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.....	293
9.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	338
9.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	338
9.4 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей	338
9.5 Расчет экономической эффективности инвестиций	339
10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	359
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	359
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	361
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	369
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	385
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Иваново	387
11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	391
11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.....	391
12 Решения по бесхозным тепловым сетям	392
12.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»	392

13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта российской федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения МО г. Иваново	393
13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	393
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	393
13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..	393
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	394
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	395
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения МО г. Иваново о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	395
13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения МО г. Иваново для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	395
14 Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Иваново	396

14.1 Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения	396
14.1.1 Группа индикаторов №1	397
14.1.2 Группа индикаторов №2	408
14.1.3 Группа индикаторов №3	412
14.1.4 Группа индикаторов №4	446
14.1.5 Группа индикаторов №5	467
14.1.6 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	473
14.1.7 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	474
15 Ценовые (тарифные) последствия	482
15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя.....	482
16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города	494

Перечень рисунков

Рис. 1.1. Сравнение численности населения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.).....	28
Рис. 1.2. Внутригородские районы МО г. Иваново.....	30
Рис. 1.3. Сравнение общей (отапливаемой) площади жилищного фонда актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.).....	39
Рис. 1.4. Сравнение общей (отапливаемой) площади общественно-деловой застройки актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.).....	39
Рис. 1.5. Сравнение общей тепловой нагрузки в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2024 г.).....	46
Рис. 1.6. Сравнение общего потребления тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2024 г.).....	46
Рис. 2.1. Зона деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс».....	56
Рис. 4.1. Утвержденный температурный график источников филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	161
Рис. 5.1 Температурный график от источников ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3.....	186
Рис. 6.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3.....	214
Рис. 6.2 Вариант 1. Мероприятия переключения потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России».....	216
Рис. 6.3 Вариант 2. Мероприятия переключения потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России».....	217
Рис. 6.4 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области.....	219
Рис. 9.1. Утвержденный температурный график источников филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	354
Рис. 10.1. Заявка на присвоение статуса ЕТО от ООО «Новая сетевая компания» (начало).....	386
Рис. 10.2. Заявка на присвоение статуса ЕТО от ООО «Новая сетевая компания» (окончание).....	387

Перечень таблиц

Табл. 1.1. Прирост / убыль населения	27
Табл. 1.2. Динамика изменения численности населения.....	27
Табл. 1.3. Плановые значения прироста населения	27
Табл. 1.4. Сравнение показателей численности населения утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения	28
Табл. 1.5. Внутригородские районы МО г. Иваново.....	29
Табл. 1.6. Общая площадь земель муниципального образования	30
Табл. 1.7. Ввод строительных фондов на территории МО г. Иваново, м ²	31
Табл. 1.8. Сведения о движении строительных фондов в МО г. Иваново, тыс. м ²	31
Табл. 1.9. Прогноз ввода ИЖС	32
Табл. 1.10. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг., тыс. м ²	33
Табл. 1.11. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг., тыс. м ²	35
Табл. 1.12. Сравнение основных фактических и перспективных показателей утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения	38
Табл. 1.13. Сравнительный анализ перспективных приростов общей площади МКД с фактическим приростом за последние 5 лет	38
Табл. 1.14. Тепловая нагрузка в МО г. Иваново за 2023 г. актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч	41
Табл. 1.15. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в МО г. Иваново за 2023 г. актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	41
Табл. 1.16. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч	43
Табл. 1.17. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч	43
Табл. 1.18. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	43
Табл. 1.19. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	44

Табл. 1.20. Прирост объема теплоносителя по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, т/ч	44
Табл. 1.21. Прогноз прироста жилой площади и потребления тепловой энергии ИЖС по МО г. Иваново.....	44
Табл. 1.22. Прогнозные значения суммарной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, Гкал/ч	45
Табл. 1.23. Прогнозные значения суммарного расхода тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, тыс. Гкал.....	45
Табл. 1.24. Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения	45
Табл. 1.25. Значения существующих и перспективных значений средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в МО г. Иваново	48
Табл. 2.1 Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	52
Табл. 2.2. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	57
Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)	62
Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)	62
Табл. 2.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий).....	63
Табл. 2.6. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий).....	64
Табл. 2.7. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)	65
Табл. 2.8. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)	65
Табл. 2.9. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (с учетом мероприятий).....	66
Табл. 2.10. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (с учетом мероприятий).....	67
Табл. 2.11. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (с учетом мероприятий)	67

Табл. 2.12. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Железобетон» (с учетом мероприятий)	77
Табл. 2.13. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ИСМА» (с учетом мероприятий).....	78
Табл. 2.14. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «Владгазкомпания» (с учетом мероприятий)	79
Табл. 2.15. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Ивхимпром» (с учетом мероприятий).....	80
Табл. 2.16. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б (с учетом мероприятий)	81
Табл. 2.17. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной МП «Городской оздоровительный центр» (с учетом мероприятий)	82
Табл. 2.18. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «РЖД» (с учетом мероприятий)	82
Табл. 2.19. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Альянс Профи» (с учетом мероприятий).....	83
Табл. 2.20. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ИЭК-1» (с учетом мероприятий)	84
Табл. 2.21. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «РесурсЭнерго» (с учетом мероприятий)	84
Табл. 2.22. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «СТС» (с учетом мероприятий)	85
Табл. 2.23. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ТДЛ Энерго» (с учетом мероприятий).....	86
Табл. 2.24. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (с учетом мероприятий).....	86
Табл. 2.25. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «ИГЭУ» (с учетом мероприятий).....	87
Табл. 2.26. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» (с учетом мероприятий)	88
Табл. 2.27. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Водоканал» (с учетом мероприятий)	90
Табл. 2.28. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» (с учетом мероприятий)	91
Табл. 2.29. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ООО «Август Т» (с учетом мероприятий).....	92
Табл. 2.30. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «Ивановоглавснаб» (с учетом мероприятий)	93

Табл. 2.31. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Газпромнефть-Терминал» (с учетом мероприятий)	94
Табл. 2.32. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Система Альфа» (с учетом мероприятий)	95
Табл. 2.33. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2.....	95
Табл. 2.34. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	96
Табл. 2.35. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	96
Табл. 2.36. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	97
Табл. 2.37. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)	99
Табл. 2.38. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)	100
Табл. 2.39. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2.....	101
Табл. 3.1 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (ИвТЭЦ-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. т.	104
Табл. 3.2 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (ИвТЭЦ-3), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. т.	104
Табл. 3.3 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной НИ вместо ТЭЦ-2, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. т.	104
Табл. 3.4 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной АО «ПСК», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-2 АО «ПСК», тыс. т.	105

Табл. 3.5 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), тыс. т.	105
Табл. 3.6 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ООО «Новая сетевая компания», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-4 ООО «Новая сетевая компания», тыс. т.	105
Табл. 3.7 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ЗАО «Новая тепловая компания», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-5 ООО «Тепловые системы», тыс. т.	106
Табл. 3.8 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ООО «Нордекс», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-6 ООО «Квартал», тыс. т.	106
Табл. 3.9 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных АО «ИвГТЭ», тыс. т.	106
Табл. 3.10 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных прочих ТСО, тыс. т.	109
Табл. 3.11 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), тыс. т.	113
Табл. 3.12 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1, тыс. т.	113
Табл. 3.13 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, тыс. т.	114
Табл. 3.14 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	114
Табл. 3.15 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №2 АО «ПСК»	117
Табл. 3.16 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия».....	117
Табл. 3.17 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»	118

Табл. 3.18 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»	118
Табл. 3.19 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №6 ООО «Квартал».....	119
Табл. 3.20 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников АО «ИвГТЭ».....	120
Табл. 3.21 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников прочих ТСО	128
Табл. 3.22 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	143
Табл. 3.23 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	143
Табл. 3.24 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	144
Табл. 4.1 Варианты развития систем теплоснабжения МО г. Иваново	147
Табл. 4.2. Сравнение сценариев реализации проекта по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б.....	152
Табл. 4.3. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»	153
Табл. 4.4. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»	154
Табл. 4.5. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	155
Табл. 4.6. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ	156
Табл. 4.7. Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	157
Табл. 4.8. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»	158
Табл. 4.9. Температурный график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3	162
Табл. 4.10. Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии на котельных АО «ИвГТЭ» и котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России» ..	163
Табл. 5.1. Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников комбинированной выработки	171

Табл. 5.2. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения	178
Табл. 5.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» для увеличения надежности и эффективности их функционирования.....	180
Табл. 5.4. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности их функционирования	181
Табл. 5.5 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.).....	187
Табл. 5.6 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.).....	188
Табл. 5.7 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.).....	188
Табл. 5.8 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.).....	189
Табл. 5.9 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.).....	190
Табл. 5.10 Информация о температурных графиках отпуска тепловой энергии с источников теплоснабжения АО «ИвГТЭ».....	191
Табл. 5.11 Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии	193
Табл. 5.12 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.).....	196
Табл. 5.13 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С с точкой излома 65°С)	196
Табл. 6.1 Перспективные потребители тепловой энергии, планируемые к вводу в период 2024-2035 гг.	202

Табл. 6.2 Предложения по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России».....	217
Табл. 6.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Купол» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	222
Табл. 6.4 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ТСО ЗАО «УП ЖКХ» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	225
Табл. 6.5 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ТСО Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», АО «ИвГТЭ» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	227
Табл. 8.1 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	248
Табл. 8.2 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	248
Табл. 8.3 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2	249
Табл. 8.4 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»).....	252
Табл. 8.5 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»).....	254
Табл. 8.6 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»)	256
Табл. 8.7 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»)	258
Табл. 8.8 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»).....	260
Табл. 8.9 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) АО «ИвГТЭ».....	262

Табл. 8.10 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО	272
Табл. 8.11 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	286
Табл. 8.12 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	286
Табл. 8.13 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	287
Табл. 8.14 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, т.у.т.	289
Табл. 8.15 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, тыс. м3/т. натурального топлива	290
Табл. 9.1 Суммарные капитальные вложения в реализацию мероприятий по городу Иваново, тыс. руб. (без НДС).....	295
Табл. 9.2. Перечень проектов по ЕТО №1 (филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), тыс. руб. без учета НДС	296
Табл. 9.3. Перечень проектов по ЕТО №2 (АО «ПСК»), тыс. руб. без учета НДС	304
Табл. 9.4. Перечень проектов по ЕТО №3 (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), тыс. руб. без учета НДС.....	304
Табл. 9.5. Перечень проектов по ЕТО №4 (ООО «Новая сетевая компания»), тыс. руб. без учета НДС	305
Табл. 9.6. Перечень проектов по ЕТО №5 (ООО «Тепловые системы»), тыс. руб. без учета НДС.....	306
Табл. 9.7. Перечень проектов по ЕТО №6 (ООО «Квартал»), тыс. руб. без учета НДС	307
Табл. 9.8. Перечень проектов по прочим ТСО, тыс. руб. без учета НДС	307
Табл. 9.9. Перечень проектов по АО «ИвГТЭ», тыс. руб. без учета НДС.....	311
Табл. 9.10. Перечень мероприятий по тепловым сетям МО г. Иваново	314
Табл. 9.11 Варианты развития систем теплоснабжения МО г. Иваново	340
Табл. 9.12. Сравнение сценариев реализации проекта по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б.....	345
Табл. 9.13. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»	346
Табл. 9.14. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»	347

Табл. 9.15. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	348
Табл. 9.16. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ	349
Табл. 9.17. Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	350
Табл. 9.18. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»	351
Табл. 9.19. Температурный график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3.....	355
Табл. 9.20. Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии на котельных АО «ИвГТЭ» и котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России» ..	356
Табл. 10.1. Вновь утверждаемый (актуализация на 2025 год) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Иваново.....	363
Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Иваново.....	374
Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Иваново ..	388
Табл. 11.1 Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Иваново.....	391
Табл. 14.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1.....	397
Табл. 14.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 1	398
Табл. 14.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1	400
Табл. 14.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1.....	401
Табл. 14.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 1.....	403
Табл. 14.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1	405
Табл. 14.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1	407
Табл. 14.8. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2.....	408

Табл. 14.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2.....	409
Табл. 14.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2	411
Табл. 14.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная АО «ПСК». Группа 3	412
Табл. 14.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 3.....	412
Табл. 14.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Новая сетевая компания». Группа 3	413
Табл. 14.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»). Группа 3 ..	414
Табл. 14.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал»). Группа 3	414
Табл. 14.16. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3	415
Табл. 14.17. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3	427
Табл. 14.18. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3	445
Табл. 14.19. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Тепловые сети. Группа 4	446
Табл. 14.20. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5	467
Табл. 14.21. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5	467
Табл. 14.22. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5	468
Табл. 14.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 5	469

Табл. 14.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 5	470
Табл. 14.25. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 5	470
Табл. 14.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 5	471
Табл. 14.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 5	472
Табл. 14.28. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5	473
Табл. 14.29. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	473
Табл. 14.30 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области.....	474
Табл. 14.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	475
Табл. 14.32 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК»	476
Табл. 14.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия».....	476
Табл. 14.34 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»	477
Табл. 14.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»	477
Табл. 14.36 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал».....	478
Табл. 14.37 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО).....	478
Табл. 15.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области, на 2022 - 2026 годы.....	483

Табл. 15.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год 484

Табл. 15.3. Информация об утвержденных ценах (тарифах) на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии для потребителей г. Иваново на 2023 год..... 486

Табл. 15.4. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год 492

Табл. 16.1 Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК 494

Табл. 16.2 Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников МО г. Иваново СП и П 494

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города Иваново

1.1 Численность населения и демографический прогноз

Муниципальное образование город Иваново Ивановской области Российской Федерации (далее – МО г. Иваново) – муниципальное образование со статусом города областного значения, расположенное на территории Ивановской области и являющееся ее административным центром. В состав МО г. Иваново входит один населенный пункт – г. Иваново.

Прирост населения МО г. Иваново за период 2019-2023 гг. рассчитан на основе фактических данных о численности населения на 1 января 2024 года.

Табл. 1.1. Прирост / убыль населения

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Прирост / убыль населения	тыс. чел.	-0,45	-3,09	-1,52	-39,30	-1,44

Табл. 1.2. Динамика изменения численности населения

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Численность населения	тыс. чел.	405,05	404,60	401,51	399,98	360,69

Численность населения МО г. Иваново по состоянию на 01.01.2024 составила 360,69 тыс. чел. Плановые значения численности населения МО г. Иваново до 2035 г., рассчитанный на основе прогноза среднегодовой численности населения.

Табл. 1.3. Плановые значения прироста населения

Показатель	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Убыль численности населения, тыс. чел.	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44	-1,44
Численность населения, тыс. чел.	359,25	357,81	356,37	354,93	353,49	352,05	350,61	349,18	347,74	346,30	344,86	343,42

Сравнение фактических и перспективных значений численности населения актуализированной схемы теплоснабжения с утвержденной ранее схемой теплоснабжения с учетом показателей Генплана МО г. Иваново представлено в Табл. 1.4 и на Рис. 1.1.

Табл. 1.4. Сравнение показателей численности населения утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Численность населения, тыс. чел.																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	405,05	404,60	401,51	399,98	360,69	359,25	357,81	356,37	354,93	353,49	352,05	350,61	349,18	347,74	346,30	344,86	343,42
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	405,05	404,60	401,51	399,98	360,69	359,25	357,81	356,37	354,93	353,49	352,05	350,61	349,18	347,74	346,30	344,86	343,42
Генплан г. Иваново	405,05	404,60	401,51	399,98	360,69	359,25	357,81	356,37	354,93	353,49	352,05	350,61	349,18	347,74	346,30	344,86	343,42
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Рис. 1.1. Сравнение численности населения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.)

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

МО г. Иваново как объект административно-территориального устройства Ивановской области состоит из 4 внутригородских районов. Перечень внутригородских районов представлен в Табл. 1.5. Карта границ внутригородских районов МО г. Иваново представлена на Рис. 1.2.

Табл. 1.5. Внутригородские районы МО г. Иваново

№ п/п	Район
1	Фрунзенский
2	Октябрьский
3	Советский
4	Ленинский

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

Таким образом, прогноз потребления тепловой энергии является важнейшим показателем и напрямую зависит:

- от базовых значений отпуска тепловой энергии с коллекторов теплоисточников;
- от прогноза ввода жилья;
- от прогноза развития промышленных потребителей.



Рис. 1.2. Внутригородские районы МО г. Иваново

Общая площадь земель МО г. Иваново по состоянию на 01.01.2024 составила 104,84 км².

Табл. 1.6. Общая площадь земель муниципального образования

Показатели	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Общая площадь земель МО г. Иваново	км ²	104,84	104,84	104,84	104,84	104,84

В 2023 г. объем построенного жилья на территории МО г. Иваново составил 77,07 тыс. м², что соответствует 90,32% к уровню 2022 г.:

- многоквартирного – 58,33 тыс. м²;
- индивидуального – 18,74 тыс. м².

В результате жилищная обеспеченность населения в городе составила 24,08 м² на человека.

Табл. 1.7. Ввод строительных фондов на территории МО г. Иваново, м²

Ввод жилья	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
МКД	83 455	54 001	31 296	64 586	58 334
ОДС	25 736	16 653	9 651	19 917	17 989
ИЖС	26 809	17 347	10 053	20 747	18 739
Всего	136 000	88 000	51 000	105 250	95 063

Прогноз ввода жилья определялся на основании анализа данных, предоставленных теплоснабжающими организациями и Управлением архитектуры и градостроительства администрации МО г. Иваново о:

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

Сведения о движении строительных фондов в МО г. Иваново за последние 5 лет, на основании сведений Федеральной службы государственной статистики, представлена в Табл. 1.8.

Табл. 1.8. Сведения о движении строительных фондов в МО г. Иваново, тыс. м²

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	10 235,00	10 371,00	10 459,00	10 510,00	10 615,25
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	136,00	88,00	51,00	105,25	95,06
новое строительство, в том числе:	136,00	88,00	51,00	105,25	95,06
многоквартирные жилые здания	83,46	54,00	31,30	64,59	58,33
общественно-деловая застройка	25,74	16,65	9,65	19,92	17,99
индивидуальная жилищная застройка	26,81	17,35	10,05	20,75	18,74
Выбыло общей отапливаемой площади	-	-	-	-	-
Общая отапливаемая площадь на конец года	10 371,00	10 459,00	10 510,00	10 615,25	10 710,31

Ежегодный средний прирост ввода объектов капитального строительства в эксплуатацию в МО г. Иваново за предыдущие 5 лет установлен на уровне 95,06 тыс. м². Ежегодное изменение за предыдущие 5 лет составляет в среднем 12% за счет значительного прироста в 2022 г., что обуславливается темпами строительства, выбранными застройщиками города. Общий объем ввода объектов капитального строительства сохранился на одном уровне.

Ежегодный ввод в эксплуатацию многоквартирных домов (далее – МКД) за предыдущие 5 лет составляет в среднем 58,33 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию объектов индивидуального жилищного строительства (далее – ИЖС) за предыдущие 5 лет составляет в среднем 18,74 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию объектов общественно-делового строительства (далее – ОДС) за предыдущие 5 лет в среднем достигал 17,99 тыс. м².

Ежегодный ввод в эксплуатацию промышленных объектов за предыдущие 5 лет в среднем достигал 2,44 тыс. м².

Далее в настоящем разделе представлены:

- ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг. (Табл. 1.10);
- ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг. (Табл. 1.11).

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

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

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

Прогноз ввода жилья, сгруппированный по расчетным элементам территориального деления (далее – РЭТД) и по зонам действия источников тепловой энергии, представлен в таблицах ниже.

Определение перспективных источников тепловой энергии выполнено в Главе 5 Обосновывающих материалов.

Табл. 1.9. Прогноз ввода ИЖС

Показатель	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Ввод ИЖС, тыс. м ²	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74

Сравнение фактических и перспективных значений площадей строительных фондов актуализированной схемы теплоснабжения с утвержденной ранее схемой теплоснабжения с учетом показателей Генплана МО г. Иваново представлено ниже.

Табл. 1.10. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг., тыс. м²

Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост жилищного фонда, в том числе:	110,26	71,35	41,35	85,33	77,07	84,13	263,39	210,99	168,65	176,04	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23
Накопительным итогом	347,01	418,36	459,70	545,04	622,11	706,24	969,64	1 180,63	1 349,28	1 525,32	1 679,54	1 833,77	1 987,99	2 142,22	2 296,44	2 450,67	2 604,90
Многоэтажный жилищный фонд	83,46	54,00	31,30	64,59	58,33	65,39	244,65	192,25	149,91	157,30	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	26,81	17,35	10,05	20,75	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74
Всего по поселению, в том числе:	110,26	71,35	41,35	85,33	77,07	84,13	263,39	210,99	168,65	176,04	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	83,46	54,00	31,30	64,59	58,33	65,39	244,65	192,25	149,91	157,30	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49	135,49
37:24:010134:355	-	-	-	-	-	10,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030618:107	-	-	-	-	-	3,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040714:16	-	-	-	-	-	5,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:492	-	-	-	-	-	9,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010149:245	-	-	-	-	-	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020114:429	-	-	-	-	-	4,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020129:919	-	-	-	-	-	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:490	-	-	-	-	-	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:464	-	-	-	-	-	5,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040607:917	-	-	-	-	-	5,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:634	-	-	-	-	-	6,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030623:59	-	-	-	-	-	7,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040136:158	-	-	-	-	-	-	41,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040200:000	-	-	-	-	-	-	64,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010149:39	-	-	-	-	-	-	0,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030101:634	-	-	-	-	-	-	5,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040110:351	-	-	-	-	-	-	7,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040135:757	-	-	-	-	-	-	7,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:5173	-	-	-	-	-	-	15,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020120:592	-	-	-	-	-	-	6,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:467	-	-	-	-	-	-	4,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:468	-	-	-	-	-	-	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:466	-	-	-	-	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:469	-	-	-	-	-	-	5,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:469	-	-	-	-	-	-	3,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:472	-	-	-	-	-	-	2,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:471	-	-	-	-	-	-	3,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1181	-	-	-	-	-	-	10,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
37:24:040607:917	-	-	-	-	-	-	4,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:702	-	-	-	-	-	-	11,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1197	-	-	-	-	-	-	5,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040107:421	-	-	-	-	-	-	6,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010144:732	-	-	-	-	-	-	8,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1197	-	-	-	-	-	-	3,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030335:1986	-	-	-	-	-	-	7,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040131:1207	-	-	-	-	-	-	6,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040131:1137	-	-	-	-	-	-	4,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:010408:1667	-	-	-	-	-	-	-	14,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010134:353	-	-	-	-	-	-	-	8,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040701:3460	-	-	-	-	-	-	-	5,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040802:193	-	-	-	-	-	-	-	6,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010142:290	-	-	-	-	-	-	-	8,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010405:1205	-	-	-	-	-	-	-	10,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040132:52	-	-	-	-	-	-	-	5,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1224	-	-	-	-	-	-	-	9,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010307:3749	-	-	-	-	-	-	-	11,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010247:440	-	-	-	-	-	-	-	6,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:664	-	-	-	-	-	-	-	21,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:5593	-	-	-	-	-	-	-	4,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040608:1242	-	-	-	-	-	-	-	5,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040135:89	-	-	-	-	-	-	-	16,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1157	-	-	-	-	-	-	-	46,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:1241	-	-	-	-	-	-	-	10,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020144:40	-	-	-	-	-	-	-	-	14,43	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010314:2357	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,81	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	73,90	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,90	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,90	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,58

Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
37:24:00000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,90

Табл. 1.11. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 2019-2035 гг., тыс. м²

Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	25,74	16,65	9,65	19,92	17,99	391,35	15,25	31,91	60,16	72,32	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60
Накопительным итогом	80,99	97,64	107,30	127,21	145,20	536,56	551,80	583,72	643,87	716,19	786,79	857,40	928,00	998,61	1 069,21	1 139,81	1 210,42
Всего по поселению, в том числе:	25,74	16,65	9,65	19,92	17,99	391,35	15,25	31,91	60,16	72,32	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60
37:24:020101:114	-	-	-	-	-	240,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040116:414	-	-	-	-	-	11,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010450:694	-	-	-	-	-	3,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010313:37	-	-	-	-	-	8,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010139:15	-	-	-	-	-	4,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010140:412	-	-	-	-	-	10,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020306:494	-	-	-	-	-	18,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010333:992	-	-	-	-	-	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010307:3748	-	-	-	-	-	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:030559:504	-	-	-	-	-	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:251	-	-	-	-	-	9,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020101:151	-	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030739:50	-	-	-	-	-	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040508:768	-	-	-	-	-	0,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040923:35	-	-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030502:488	-	-	-	-	-	3,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040608:1237	-	-	-	-	-	2,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010314:105	-	-	-	-	-	0,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020127:113	-	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040201:68	-	-	-	-	-	0,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030632:27	-	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030701:235	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020552:220	-	-	-	-	-	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010313:200, 37:24:010313:3556	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020611:167	-	-	-	-	-	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010121:266	-	-	-	-	-	1,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010144:619	-	-	-	-	-	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040930:274	-	-	-	-	-	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
37:24:040735:384	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040735:665	-	-	-	-	-	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:296	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010445:700	-	-	-	-	-	1,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020612:210	-	-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:715	-	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010127:22	-	-	-	-	-	3,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020501:939	-	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040902:80	-	-	-	-	-	1,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:010408:2327	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:010408:2326	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:803	-	-	-	-	-	1,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020612:212	-	-	-	-	-	3,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040506:1500	-	-	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040930:2023	-	-	-	-	-	3,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040508:766	-	-	-	-	-	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010125:142	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030129:380	-	-	-	-	-	2,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040735:665	-	-	-	-	-	5,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040505:23	-	-	-	-	-	2,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040210:867	-	-	-	-	-	9,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010125:1188	-	-	-	-	-	1,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010125:1188	-	-	-	-	-	2,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:05:030560:1242	-	-	-	-	-	-	-	31,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040741:104	-	-	-	-	-	-	0,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:246	-	-	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:459	-	-	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040210:1302	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040416:246	-	-	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010127:718	-	-	-	-	-	-	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010323:515	-	-	-	-	-	-	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040923:43	-	-	-	-	-	-	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010456:245	-	-	-	-	-	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030502:250	-	-	-	-	-	-	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020619:1454	-	-	-	-	-	-	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:1091	-	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040228:1022	-	-	-	-	-	-	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:040928:209	-	-	-	-	-	-	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010325:592	-	-	-	-	-	-	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:020561:371	-	-	-	-	-	-	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:010127:1267	-	-	-	-	-	-	-	-	1,32	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:030552:40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,71	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	13,37	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	13,37	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,05	-	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-
37:24:000000:000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,26	-

Табл. 1.12. Сравнение основных фактических и перспективных показателей утвержденной ранее схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Общая (отапливаемая) площадь жилищного фонда, тыс. м²																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	8 408,46	8 479,80	8 521,15	8 606,49	8 683,56	8 767,69	9 031,08	9 242,08	9 410,73	9 586,77	9 740,99	9 895,22	10 049,44	10 203,67	10 357,89	10 512,12	10 666,34
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	8 408,46	8 479,80	8 521,15	8 606,49	8 683,56	8 767,69	9 031,08	9 242,08	9 410,73	9 586,77	9 740,99	9 895,22	10 049,44	10 203,67	10 357,89	10 512,12	10 666,34
Генплан г. Иваново	8 408,46	8 479,80	8 521,15	8 606,49	8 683,56	8 767,69	9 031,08	9 242,08	9 410,73	9 586,77	9 740,99	9 895,22	10 049,44	10 203,67	10 357,89	10 512,12	10 666,34
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая (отапливаемая) площадь общественно-деловой застройки, тыс. м²																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	1 962,54	1 979,20	1 988,85	2 008,76	2 026,75	2 418,11	2 433,36	1 988,85	2 008,76	2 026,75	2 418,11	2 433,36	2 465,27	2 525,42	2 597,74	2 668,34	2 738,95
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	1 962,54	1 979,20	1 988,85	2 008,76	2 026,75	2 418,11	2 433,36	1 988,85	2 008,76	2 026,75	2 418,11	2 433,36	2 465,27	2 525,42	2 597,74	2 668,34	2 738,95
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 1.13. Сравнительный анализ перспективных приростов общей площади МКД с фактическим приростом за последние 5 лет

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост общей площади МКД, тыс. м²																	
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	83,46	54,00	31,30	64,59	58,33	65,39	244,65	31,30	64,59	58,33	65,39	244,65	192,25	149,91	157,30	135,49	135,49
Сравнение ежегодного перспективного прироста площади МКД со средним ежегодным фактическим приростом за последние 5 лет (актуализируемая схема ТС), %	-	-	-	-	-	12,10	319,40	-46,35	10,72	0,00	12,10	319,40	229,57	156,99	169,65	132,26	132,26



Рис. 1.3. Сравнение общей (отапливаемой) площади жилищного фонда актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.)



Рис. 1.4. Сравнение общей (отапливаемой) площади общественно-деловой застройки актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с утвержденной схемой теплоснабжения (на 2024 г.)

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

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2024 составила 1 135,29 Гкал/ч. Расчетные нагрузки потребителей централизованных систем теплоснабжения представлены в Табл. 1.14.

Базовые нагрузки потребителей централизованных систем теплоснабжения в разрезе систем теплоснабжения представлены в Разделе 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Тома 1 «Утверждаемая часть».

Отпуск тепловой энергии потребителям в базовом 2023 г. представлен в Табл. 1.15.

Табл. 1.14. Тепловая нагрузка в МО г. Иваново за 2023 г. актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ зоны	Наименование ЕТО/ТСО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	535,96	39,33	575,29	276,10	20,26	296,36	871,65
2	АО «ПСК»	0,22	-	0,22	0,12	-	0,12	0,34
3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	2,14	-	2,14	1,10	-	1,10	3,24
4	ООО «Гринвилль тепло»	0,92	-	0,92	0,47	-	0,47	1,39
5	ООО «Тепловые системы»	0,92	-	0,92	0,47	-	0,47	1,39
6	ООО «Квартал»	0,57	-	0,57	0,30	-	0,30	0,87
7	АО «ИвГТЭ»	49,85	3,05	52,90	25,68	1,57	27,25	80,15
8	Прочие ТСО	112,35	3,98	116,33	57,88	2,05	59,93	176,26
9	ИТОГО	702,92	46,37	749,29	362,11	23,89	386,00	1 135,29

Табл. 1.15. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в МО г. Иваново за 2023 г. актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ зоны	Наименование ЕТО/ТСО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего сумм. потр.
		население			население			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	1 305,35	95,80	1 401,15	672,45	49,35	721,80	2 122,95
2	АО «ПСК»	0,41	-	0,41	0,21	-	0,21	0,62
3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	3,76	-	3,76	1,94	-	1,94	5,70
4	ООО «Гринвилль тепло»	1,16	-	1,16	0,60	-	0,60	1,75
5	ООО «Тепловые системы»	1,64	-	1,64	0,85	-	0,85	2,49
6	ООО «Квартал»	1,04	-	1,04	0,53	-	0,53	1,57
7	АО «ИвГТЭ»	113,48	6,94	120,42	58,46	3,58	62,04	182,46
8	Прочие ТСО	197,81	7,02	204,82	101,90	3,61	105,51	310,34
9	ИТОГО	1 624,64	109,76	1 734,40	836,94	56,54	893,48	2 627,88

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

Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на основании прогнозов прироста строительных площадей по источникам города представлены в Табл. 1.16-Табл. 1.20.

Прирост потребления тепловой энергии объектами ИЖС представлен в Табл. 1.21. При этом необходимо отметить, что данные объекты не подключаются к системам централизованного теплоснабжения, а прирост нагрузки на объекты ИЖС компенсируется снижением нагрузок за счет сноса ветхого жилья.

Прогнозные значения суммарной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново представлены в Табл. 1.22.

Прогнозные значения суммарного расхода тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново в Табл. 1.23.

Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения с утвержденной ранее схемой теплоснабжения с учетом показателей Генплана МО г. Иваново представлено на Рис. 1.5 и Рис. 1.6 и в Табл. 1.24.

Табл. 1.16. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	0,374	1,025	-	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	1,310	0,720	1,073	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	11,879	3,462	4,027	0,350	0,433	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	13,653	5,207	5,100	4,475	4,558	4,125						

Табл. 1.17. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	0,162	0,553	-	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	0,396	0,280	0,120	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	2,578	0,489	0,656	0,051	0,063	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	3,139	1,322	0,776	1,426	1,438	1,375						

Табл. 1.18. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	2,744	12,409	-	16,918	14,952	14,952	14,952	14,952	14,952	14,952	14,952	14,952
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	5,844	7,864	6,112	20,301	17,942	17,942	17,942	17,942	17,942	17,942	17,942	17,942
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	0,472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	78,420	29,507	36,822	3,016	3,754	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	87,480	49,779	42,934	40,234	36,648	32,894						

Табл. 1.19. Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	0,122	0,551	-	0,751	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	0,259	0,349	0,271	0,901	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	3,482	1,310	1,635	0,134	0,167	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	3,884	2,210	1,906	1,787	1,627	1,461						

Табл. 1.20. Прирост объема теплоносителя по источникам тепловой энергии на перспективный период актуализации схемы теплоснабжения, т/ч

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-2	9,74	28,69	-	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45
2	ПАО «Т плюс»	ИвТЭЦ-3	31,02	18,18	21,70	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55	54,55
3	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	3,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Застройщик	АИТ	578,29	158,05	187,31	16,03	19,84	-	-	-	-	-	-	-
5	ИТОГО	-	622,74	204,92	209,00	116,03	119,84	100,00						

Табл. 1.21. Прогноз прироста жилой площади и потребления тепловой энергии ИЖС по МО г. Иваново

Показатель	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Ввод ИЖС, тыс. м ²	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74
Прирост нагрузки, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Прирост потребления т/э, тыс. Гкал	4,51	4,51	4,51	4,51	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76

Табл. 1.22. Прогнозные значения суммарной тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	1124,89	1127,59	1129,15	1132,38	1135,29	1152,90	1160,25	1166,94	1173,66	1180,34	1186,53	1192,71
2	в жилищном фонде, в том числе:	741,30	743,37	744,57	747,05	749,29	751,70	758,48	763,98	768,45	772,88	776,86	780,85
3	для целей отопления и вентиляции	695,87	697,70	698,76	700,95	702,92	705,02	710,43	715,21	718,74	722,23	725,33	728,44
4	для целей горячего водоснабжения	45,43	45,67	45,82	46,11	46,37	46,68	48,05	48,77	49,71	50,65	51,53	52,41
5	в общественно-деловом фонде в том числе:	383,60	384,22	384,58	385,33	386,00	401,20	401,77	402,96	405,21	407,46	409,66	411,86
6	для целей отопления и вентиляции	359,78	360,38	360,73	361,46	362,11	374,42	374,97	376,05	377,75	379,45	381,10	382,75
7	для целей горячего водоснабжения	23,82	23,84	23,85	23,87	23,89	26,78	26,79	26,91	27,46	28,02	28,57	29,12

Табл. 1.23. Прогнозные значения суммарного расхода тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии по МО г. Иваново, тыс. Гкал

№ п/п	Наименование показателя	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	2569,98	2585,00	2593,70	2611,66	2627,88	2723,76	2780,26	2829,62	2876,15	2918,19	2956,31	2994,42
2	в жилищном фонде	1689,35	1701,03	1707,80	1721,78	1734,40	1752,00	1805,45	1848,42	1882,92	1912,91	1939,25	1965,60
3	для целей отопления и вентиляции	1587,49	1597,12	1602,71	1614,23	1624,64	1641,14	1691,97	1732,77	1765,46	1793,88	1818,82	1843,76
4	для целей горячего водоснабжения	101,86	103,91	105,09	107,55	109,76	110,86	113,47	115,65	117,46	119,03	120,43	121,84
5	в общественно-деловом фонде в том числе:	880,64	883,97	885,90	889,88	893,48	971,76	974,81	981,20	993,23	1005,28	1017,05	1028,82
6	для целей отопления и вентиляции	824,64	827,83	829,68	833,49	836,94	911,89	914,81	920,92	932,45	943,99	955,26	966,53
7	для целей горячего водоснабжения	56,00	56,14	56,22	56,39	56,54	59,87	60,00	60,27	60,78	61,30	61,80	62,30

Табл. 1.24. Сравнение фактических и перспективных значений тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии актуализированной схемы теплоснабжения и Генплана с актуализированной ранее схемой теплоснабжения

Наименование показателя и вариант схемы теплоснабжения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Общая тепловая нагрузка в зоне централизованного теплоснабжения, Гкал/ч																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	1 115,33	1 117,11	1 129,24	1 141,52	1 135,29	1 137,64	1 139,24	1 144,88	1 150,54	1 158,89	1 164,54	1 170,19	1 175,84	1 181,49	1 187,13	1 192,78	1 198,43
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	1 115,33	1 117,11	1 129,24	1 141,52	1 135,29	1 137,64	1 139,24	1 144,88	1 150,54	1 158,89	1 164,54	1 170,19	1 175,84	1 181,49	1 187,13	1 192,78	1 198,43
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общее потребление тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения, тыс. Гкал																	
Утвержденная схема ТС (на 2024 г.)	2 587,90	2 434,06	2 799,53	2 708,51	2 627,88	2 635,66	2 710,62	2 731,21	2 770,58	2 810,81	2 845,58	2 880,35	2 915,13	2 949,90	2 984,67	3 019,44	3 054,21
Актуализируемая схема ТС (на 2025 г.)	2 587,90	2 434,06	2 799,53	2 708,51	2 627,88	2 635,66	2 710,62	2 731,21	2 770,58	2 810,81	2 845,58	2 880,35	2 915,13	2 949,90	2 984,67	3 019,44	3 054,21
Разница, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Рис. 1.5. Сравнение общей тепловой нагрузки в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2024 г.)



Рис. 1.6. Сравнение общего потребления тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения актуализируемой (на 2025 г.) схемы теплоснабжения с актуализированной ранее схемой теплоснабжения (на 2024 г.)

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

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

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

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

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

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

В Табл. 1.25 представлены значения существующих и перспективных значений средневзвешенной плотности тепловой нагрузки. За расчетный элемент территориального деления принята территория МО г. Иваново.

Расчетная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки к 2035 г. увеличится относительно базового 2023 г. при сохранении границ города.

Табл. 1.25. Значения существующих и перспективных значений средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в МО г. Иваново

Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,259	0,260	0,260	0,261	0,261	0,265	0,267	0,269	0,270	0,271	0,273	0,274	0,276	0,277	0,278	0,280	0,281
Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	365,57	367,79	369,08	371,73	374,13	377,93	389,63	399,03	406,55	412,44	418,17	423,91	429,64	435,38	441,11	446,84	452,58

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (Шифр 001.33.1.СТ-ОМ.004.00).

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

Наиболее крупной единой теплоснабжающей организацией города является ЕТО № 1 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Данная организация является ЕТО в 51 системе теплоснабжения.

Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» является самостоятельным обособленным подразделением ПАО «Т Плюс», расположенным на территории Ивановской области, и предоставляет интересы ПАО «Т Плюс» во взаимоотношениях со всеми контрагентами и представителями органов власти на территории Ивановской области. В состав Владимирского филиала на территории Ивановского региона входит 2 теплоэлектростанции, расположенные в пределах территориальной целостности Ивановской области, в том числе по г. Иваново: ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3 и тепловые сети.

К зоне действия ЕТО № 1 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» кроме системы теплоснабжения №1 от Ивановских ТЭЦ относятся ряд систем теплоснабжения от котельных других теплоснабжающих организаций:

- 20 систем теплоснабжения (СТС № 2-21) от котельных АО «ИвГТЭ»;
- СТС № 22 от котельной АО «Железобетон»;
- СТС № 23 от котельной АО «ИСМА»;
- СТС № 24 от котельной АО «Владгазкомпания»;
- СТС № 25 от котельной АО «Ивхимпром»;
- СТС № 26 от котельной ООО «Система Альфа»;
- СТС № 27 от котельной по адресу ул. Окуловой 746 (бывш. котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»), передана в эксплуатацию ПАО «Т Плюс» решением комиссии по чрезвычайным ситуациям, планируется передача котельной в концессию филиалу «Владимирский» ПАО

«Т Плюс»;

- СТС № 28 от котельной МП ГОЦ (МП «Городской оздоровительный центр») г. Иваново;
- СТС № 29 от котельной РЖД (Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная);
- СТС № 30 от котельной ООО «Альянс-Профи»;
- СТС № 31 от котельной ООО «ИЭК-1»;
- СТС № 32 от котельной ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г;
- СТС № 33 от котельной ООО «РесурсЭнерго»;
- СТС № 34 от котельной ООО «СТС»;
- СТС № 35 от котельной ООО «ТДЛ Энерго»;
- СТС № 36 от котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго;
- СТС № 37 от котельной ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»);
- СТС № 38 от котельной № 33 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»;
- СТС № 39 от котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»;
- СТС № 40 от котельной АО «Водоканал»;
- СТС № 41 от котельной ООО «Теплоснаб-2010»;
- СТС № 42 от котельной № 10 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»;
- СТС № 43 от котельной № 11 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»;
- СТС № 44-45 от котельных АО «Владгазкомпания»;
- СТС № 46-48 от котельных ООО «Август Т»;
- СТС № 49 от котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго;
- СТС № 50 от котельной ОАО «Ивановоглавснаб»;
- СТС № 51 от котельной ООО «Газпромнефть-Терминал»;
- СТС № 57 от новой котельной ООО «Август Т» мкр. Видный, д.1.

В зоне деятельности ЕТО №1 передачу тепловой энергии по тепловым сетям кроме ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») осуществляют ряд теплоснабжающих и теплосетевых организаций:

- ООО «Энергоресурс» - является теплосетевой организацией в системе теплоснабжения СТС №1;
- АО «ИвГТЭ» осуществляет передачу тепловой энергии по тепловым сетям в СТС №1 (зоне действия источников ПАО «Т Плюс»), в зонах действия собственных источников (СТС № 2-21), а также в системах от сторонних котельных СТС № 22-41;
- ЗАО «УП ЖКХ» является теплосетевой организацией в СТС №26;
- ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ООО «Теплоснаб-2010», АО «Владгазкомпания», ООО «Август Т», ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ОАО «Ивановоглавснаб», ООО «Ивановская областная типография - ИОТ», ООО «Газпромнефть-Терминал» - теплоснабжающие организации, владеющие сетями в зоне действия собственных источников теплоснабжения.

Зона действия ЕТО №1 - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» приведена на Рис. 2.1.

Также в городе действуют 6 других единых теплоснабжающих организаций:

- ЕТО № 2 - АО «ПСК», являющаяся ЕТО в зоне действия собственной котельной;
- ЕТО № 3 - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», также является ЕТО в зоне действия собственной котельной;
- ЕТО № 4 - ООО «Новая сетевая компания», являющаяся ЕТО в зоне действия собственной котельной;
- ЕТО № 5 - ООО «Тепловые системы», является ЕТО в зоне действия котельной ЗАО «Новая тепловая компания»;
- ЕТО № 6 - ООО «Квартал», является ЕТО в зоне действия котельной ООО «Нордекс».

Перечень источников тепловой энергии с указанием организации-собственника и обслуживающей организации представлены в Табл. 2.1.

Табл. 2.1 Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) тепло-снабжающих и теплосетевых организаций

№ Сист. тепло-снаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
1	ИвГЭЦ-2, ИвГЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	аренда, собственность
		ООО «Энергоресурс»	сети	собственность
2	котельная № 2	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
3	котельная № 3	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
4	котельная № 10	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
5	котельная № 17	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
6	котельная № 18	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
7	котельная № 19	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
8	котельная № 23	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
9	котельная № 24	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
10	котельная № 25	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
11	котельная № 30	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
12	котельная № 31	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
13	котельная № 33	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
14	котельная № 35	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
15	котельная № 37	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
16	котельная № 39	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
17	котельная № 41	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
18	котельная № 43	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
19	котельная № 44	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
20	котельная № 45	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
21	котельная № 46	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
22	Котельная АО «Железобетон»	АО «Железобетон»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
23	Котельная АО «ИСМА»	АО «ИСМА»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
25	Котельная АО «Ивхимпром»	АО «Ивхимпром»	источник	Собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
26		ООО «Система Альфа»	Источник	аренда

№ Сист. тепло-снаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
	Котельная ООО «Система Альфа»	АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
		ЗАО «УП ЖКХ»	сети	Собственность
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 746	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС переданы в эксплуатацию ПАО "Т Плюс"	источник, сети	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС передана в эксплуатацию ПАО «Т Плюс»
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	МП «Городской оздоровительный центр»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
29	Котельная РЖД Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная)	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	Источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	ООО «Альянс-Профи»	Источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	ООО «ИЭК-1»	Источники	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	ООО «Новая сетевая компания»	источник	собственность
		ООО «Теплоинвест»	сети	хоз. ведение
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	ООО «РесурсЭнерго»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
34	Котельная ООО «СТС»	ООО «СТС»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	ООО «ТДЛ Энерго»	Источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	Источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
40	Котельная АО «Водоканал»	АО «Водоканал»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение

№ Сист. тепло-снаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	ООО «Теплоснаб-2010»	источник, сети	собственность
		АО «ИВГТЭ»	сети	хоз. ведение
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник, сети	собственность
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»	источник, сети	собственность
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	источник, сети	собственность
52	Котельная АО «ПСК»	АО «ПСК»	источник, сети	собственность
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	источник, сети	собственность
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	ООО «Новая сетевая компания»	источник, сети	аренда
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ЗАО «Новая тепловая компания»	источник, сети	собственность
		ООО «Тепловые системы»	сети	аренда
56	Котельная ООО «Нордекс»	ООО «Нордекс»	источник	собственность
		ООО «Квартал»	сети	собственность
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность

Описание зон деятельности ЕТО представлено в п. 2.1.1 – п. 2.1.2, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.001.01).

2.1.1 Зона деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Ивановской ТЭЦ-2 и Ивановской ТЭЦ-3, а также источников прочих ТСО, входящих в зону деятельности ЕТО №1 приведена на рисунке ниже.

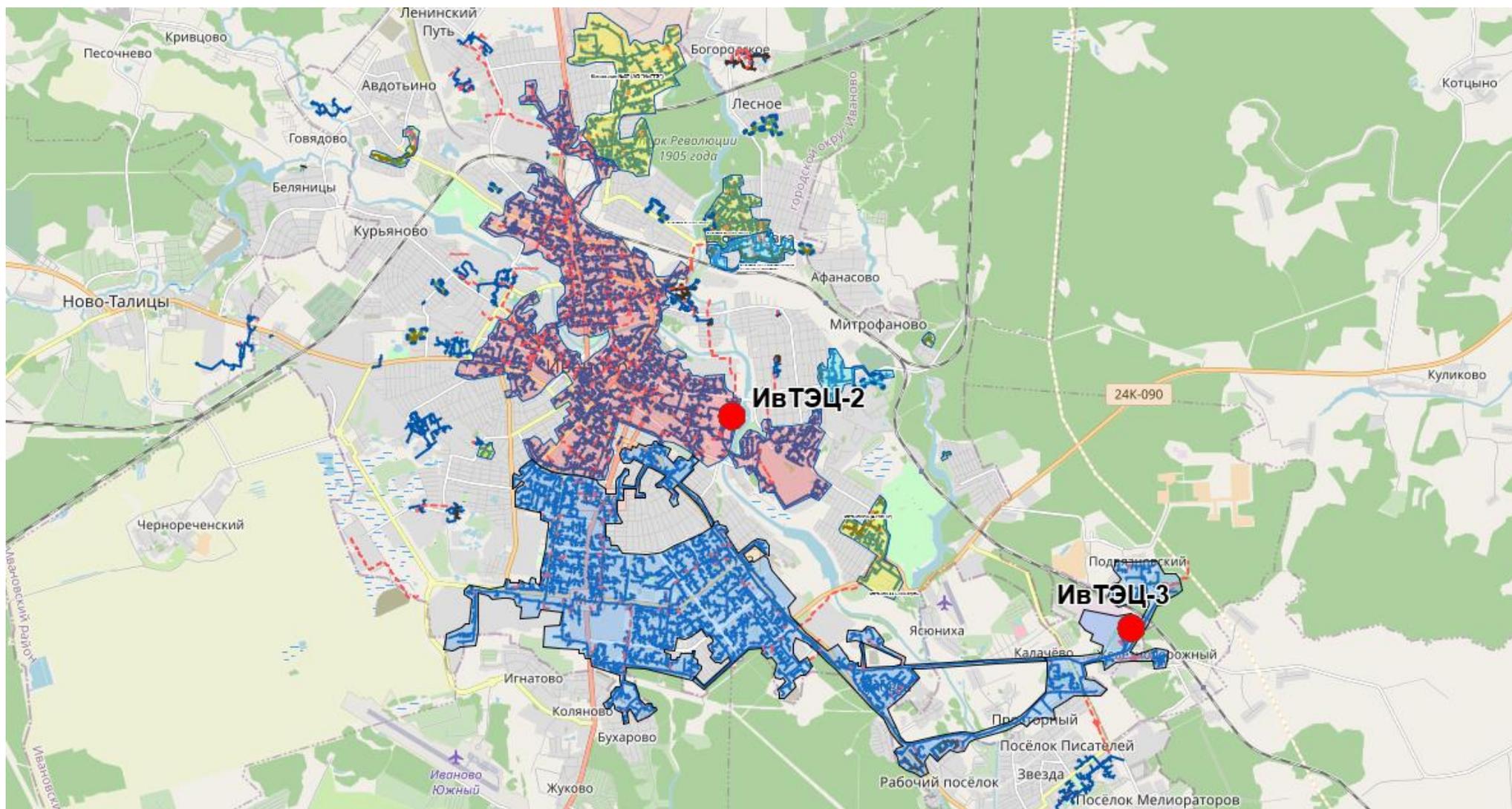


Рис. 2.1. Зона деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»

2.1.2 Зона деятельности прочих ЕТО

Описание зон деятельности прочих ЕТО представлено в таблице ниже.

Табл. 2.2. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ зоны деятельности ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
2	Котельная АО «ПСК»	АО «ПСК»	Теплоснабжение в границах Кранекс 17 м. Минеево
3	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Теплоснабжение в границах академии МЧС по проспекту Строителей 33
4	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окуловой, д. 73	ООО «Новая сетевая компания»	Теплоснабжение в границах ул. Окуловой
5	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ООО «Тепловые системы»	Теплоснабжение в границах ул. Дзержинского
6	Котельная ООО «Нордекс»	ООО «Квартал»	Теплоснабжение в границах ул. Третьего Интернационала

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

Источники не входящие в зону деятельности какого-либо ЕТО отсутствуют.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе сформированы в исторически сложившихся на территории города с коттеджной и усадебной застройкой. Данные здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения, и их теплоснабжение осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление. В основном это постройки малой этажности, находящиеся на значительном удалении от источника тепловой энергии, не входящие в зоны их действия.

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

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

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии представлены в Табл. 2.3-Табл. 2.36.

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

Ограничения тепловой мощности на Ивановской ТЭЦ-2 и Ивановской ТЭЦ-3 отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность ИвТЭЦ-2 на конец 2023 г. составила 671,5 Гкал/ч, в т.ч. установленная тепловая мощность теплофикационных отборов – 374,7 Гкал/ч.

Располагаемая тепловая мощность ИвТЭЦ-3 на конец 2023 г. составила 876,0 Гкал/ч, в т.ч. установленная тепловая мощность теплофикационных отборов – 676,0 Гкал/ч.

На источнике АО «ПСК» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 0,430 Гкал/ч.

На источнике ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 5,160 Гкал/ч.

На источнике ООО «Новая сетевая компания» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 1,920 Гкал/ч.

На источнике ЗАО «Новая тепловая компания» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 3,160 Гкал/ч.

На источнике ООО «Нордекс» ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют. Общая располагаемая тепловая мощность котельной составляет 1,200 Гкал/ч.

На котельных АО «ИвГТЭ» имеются ограничения установленной тепловой мощности. Общая располагаемая тепловая мощность котельных АО «ИвГТЭ» составляет 112,426 Гкал/ч. На котельной ул. Садовского, 7 выведен из эксплуатации котел с УТМ 2,000 Гкал/ч. На котельной ул. Полка Нормандии Неман, 103 выведены из эксплуатации котлы с суммарной УТМ 25,200 Гкал/ч.

Ограничения установленной тепловой мощности имеются на следующих источниках прочих ТСО:

Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б - 0,030 Гкал/ч.

Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б - 7,500 Гкал/ч.

Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11 - 8,700 Гкал/ч.

Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 - 0,200 Гкал/ч.

На остальных источниках ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют.

Значения существующих и перспективных технических ограничений, а также располагаемой тепловой мощности по теплоисточникам города приведены в Табл. 2.3-Табл. 2.36.

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

Собственные нужды (СН) источников комбинированной выработки представлены в виде пара и горячей воды, хозяйственные нужды в виде горячей воды.

Величина потребления тепловой мощности на собственные нужды котельных различны для каждой котельной и варьируются в достаточно широких пределах. В процентном отношении мощность на собственные нужды в горячей воде варьируется от 0,2% до 32%.

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии представлены в Табл. 2.3 - Табл. 2.36.

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

На предприятиях тепловых сетей города ежегодно производятся расчеты нормативных значений технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях и системах теплопотребления. Расчеты производятся в соответствии с НТД и согласовываются с департаментом энергетики и тарифов Ивановской области.

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

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

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

– фактических среднемесячных температур воды в подающей и обратной линиях

тепловой сети, определенных по эксплуатационному температурному графику при фактической среднемесячной температуре наружного воздуха;

– среднегодовой температуры воды в подающей и обратной линиях тепловой сети, определенной как среднеарифметическое из фактических среднемесячных температур в соответствующих линиях за весь год работы сети;

– среднемесячной и среднегодовой температуре грунта на глубине заложения теплопроводов;

– фактической среднемесячной и среднегодовой температуре наружного воздуха за год.

Значения существующих и перспективных технологических потерь тепловой энергии представлены в Табл. 2.3 - Табл. 2.36. Сведения в таблицах приведены на основании информации, предоставленной теплоснабжающими организациями города. Затраты теплоносителя на компенсацию потерь (утечки нормативные и сверхнормативные) приведены в разделе 3 и Главе 6 Обосновывающих материалов.

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

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

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и нагрузки представлены в Табл. 2.3 - Табл. 2.36.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, где наблюдался дефицит. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности приведены в Табл. 2.3 - Табл. 2.36. Подробно мероприятия по увеличению тепловых мощностей котельных представлены в Главе 5 и Главе 7 ОМ. Нагрузка промышленных потребителей принимается неизменной. Приросты тепловых нагрузок приняты в соответствии с Главой 2 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

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

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

Для оценки фактической тепловой нагрузки на коллекторах источников были использованы данные достигнутых максимумов отпусков тепловой энергии в 2019-2023 годах (раздел 5 главы 1 ОМ). Значения тепловых нагрузок в сетевой воде были пересчитаны на расчетную температуру наружного воздуха $-29\text{ }^{\circ}\text{C}$ согласно СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология», который вступил в действие с 25 июня 2021 года в соответствии с приказом Минстроя №859/пр от 24 декабря 2020 г.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, где наблюдался дефицит. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности приведены в таблицах ниже. Подробно мероприятия по увеличению тепловых мощностей котельных представлены в Главе 5 и Главе 7 обосновывающих материалов.

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

Полученные расчетные нагрузки на коллекторах источников с комбинированной выработкой в горячей воде на расчетную температуру наружного воздуха $-29\text{ }^{\circ}\text{C}$ приведены в Табл. 2.3 - Табл. 2.36.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, где наблюдался дефицит. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности с учетом договорной и расчетной нагрузки приведены в Табл. 2.3 - Табл. 2.36. Более подробно оценка фактической тепловой нагрузки на коллекторах источников приведена в Главе 1 ОМ. Мероприятия по увеличению тепловых мощностей котельных представлены в Главе 5 и Главе 7 ОМ.

Табл. 2.3. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отборы паровых турбин, в том числе:	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
производственных показателей (с учетом противодавления)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
РОУ	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	12,40	12,40	10,60	9,50	9,50	9,50	9,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	40,10	40,20	42,20	42,80	42,80	42,80	42,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	487,70	488,30	480,30	486,30	488,04	488,57	490,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	454,40	455,00	447,60	453,20	454,52	454,89	455,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	33,20	33,30	32,70	33,10	33,52	33,68	34,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	365,33	365,78	359,78	364,28	365,58	366,11	367,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	340,38	340,83	335,29	339,48	340,47	340,84	341,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	24,87	24,94	24,49	24,79	25,11	25,27	25,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,80	95,10	102,90	97,40	95,66	95,13	93,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	258,27	257,82	265,62	262,22	260,92	260,39	258,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	659,10	659,10	660,90	662,00	662,00	662,00	662,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	290,99	291,38	286,64	290,22	291,07	291,39	292,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.4. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
отборы паровых турбин, в том числе:	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
производственных показателей (с учетом противодействия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Располагаемая тепловая мощность станции	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
Потери в тепловых сетях в горячей воде	42,10	42,20	42,20	44,70	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	522,20	522,90	542,10	553,90	565,15	567,10	569,65	570,84	574,01	577,16	580,31	583,45	586,60	589,75	592,90	596,05	599,20
отопление и вентиляция	486,60	487,20	505,10	516,20	526,58	528,10	529,76	530,83	533,21	535,58	537,95	540,32	542,69	545,06	547,43	549,80	552,17
горячее водоснабжение	35,60	35,60	37,00	37,80	38,57	39,00	39,89	40,01	40,79	41,57	42,35	43,13	43,91	44,69	45,47	46,25	47,03
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	484,20	484,90	502,70	513,60	506,08	508,02	510,58	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
отопление и вентиляция	451,20	451,80	468,40	478,60	471,59	473,11	474,77	475,84	478,22	480,59	482,96	485,33	487,70	490,07	492,44	494,81	497,17
горячее водоснабжение	33,00	33,10	34,30	35,00	34,49	34,92	35,81	35,93	36,71	37,49	38,27	39,05	39,83	40,61	41,39	42,17	42,95
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	298,56	297,76	278,56	264,26	252,71	250,76	248,21	247,02	243,85	240,70	237,55	234,41	231,26	228,11	224,96	221,81	218,66
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	378,66	377,96	360,16	349,26	356,78	354,84	352,28	351,09	347,93	344,78	341,63	338,48	335,33	332,18	329,03	325,89	322,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	385,73	386,24	400,44	409,16	403,16	404,46	405,88	406,80	408,83	410,86	412,88	414,91	416,93	418,96	420,98	423,01	425,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,19	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20

Табл. 2.5. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 2 АО «ПСК» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «ПСК» (г. Иваново, м. Минеево, 17)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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 (по фактической нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Табл. 2.6. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (г. Иваново, пр. Строителей, 33)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,20	5,20	5,20	5,20	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
Располагаемая тепловая мощность станции	5,20	5,20	5,20	5,20	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,10	3,10	3,10	3,10	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
отопление и вентиляция	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,80	1,80	1,80	1,80	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,86	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

Табл. 2.7. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ранее ООО «Гринвиль тепло») (г. Иваново, ул. Оккуловой, 73)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность станции	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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 в горячей воде	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
отопление и вентиляция	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Табл. 2.8. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЕТО № 4 ООО «Новая сетевая компания» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа») (г. Иваново, ул. Революционная, 78Г)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Располагаемая тепловая мощность станции	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
отопление и вентиляция	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Табл. 2.9. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (г. Иваново, ул. Дзержинского, 39)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Располагаемая тепловая мощность станции	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	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 в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,20	1,20	1,20	1,20	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
отопление и вентиляция	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,70	1,70	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Табл. 2.10. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Нордекс» (г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 28)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,02	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 в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,70	0,70	0,70	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	1,63	1,63

Табл. 2.11. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая тепловая мощность станции	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,41	0,41	0,41	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
отопление и вентиляция	0,40	0,40	0,40	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
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,34	0,34	0,34	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	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
котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность станции	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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 в горячей воде	0,14	0,14	0,14	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,86	0,86	0,86	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
отопление и вентиляция	0,85	0,85	0,85	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 (по договорной нагрузке)	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,07	0,07	0,07	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,73	0,73	0,73	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	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
котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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 в горячей воде	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	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,38	0,38	0,38	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
отопление и вентиляция	0,37	0,37	0,37	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
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,27	0,27	0,27	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,32	0,32	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61	0,61	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
котельная № 17 (АО «ИВГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая тепловая мощность станции	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	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	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
отопление и вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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 (по договорной нагрузке)	0,35	0,35	0,35	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,04	0,04	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 в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,51	1,51	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция	1,35	1,35	1,35	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
горячее водоснабжение	0,16	0,16	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,21	0,21	0,21	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,21	0,21	0,21	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,90	0,90	0,90	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
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Располагаемая тепловая мощность станции	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,47	2,47	2,47	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
отопление и вентиляция	2,28	2,28	2,28	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
горячее водоснабжение	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,46	5,46	5,46	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,46	5,46	5,46	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,93	3,93	3,93	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,95	1,95	1,95	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,07	1,07	1,07	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
Располагаемая тепловая мощность станции	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,60	1,60	1,60	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
отопление и вентиляция	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,27	4,27	4,27	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,27	4,27	4,27	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,75	14,75	14,75	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,94	14,94	14,94	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99
Зона действия источника тепловой мощности, га	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50	75,50
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	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
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	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	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	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 расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,73	0,73	0,73	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
отопление и вентиляция	0,71	0,71	0,71	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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 (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,61	0,61	0,61	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая тепловая мощность станции	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,26	0,26	0,26	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
отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,25	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,56	1,56	1,56	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,56	1,56	1,56	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,21	1,21	1,21	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,65	0,65	0,65	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность станции	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,37	1,37	1,37	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
отопление и вентиляция	1,36	1,36	1,36	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
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 (по договорной нагрузке)	0,62	0,62	0,62	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,62	0,62	0,62	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,03	1,03	1,03	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,50	0,50	0,50	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
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Располагаемая тепловая мощность станции	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,16	3,16	3,16	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
отопление и вентиляция	2,62	2,62	2,62	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
горячее водоснабжение	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,48	1,48	1,48	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,48	1,48	1,48	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,95	3,95	3,95	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,24	2,24	2,24	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Зона действия источника тепловой мощности, га	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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,77	1,77	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьинская, 20А																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,46	0,46	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,80	5,80	5,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
отопление и вентиляция	5,33	5,33	5,33	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
горячее водоснабжение	0,47	0,47	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	0,51
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,85	1,85	1,85	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,85	1,85	1,85	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,79	6,79	6,79	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,56	4,56	4,56	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	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
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Располагаемая тепловая мощность станции	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,62	0,62	0,62	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
отопление и вентиляция	0,08	0,08	0,08	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
горячее водоснабжение	0,54	0,54	0,54	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

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,49	1,49	1,49	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,49	1,49	1,49	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,57	1,57	1,57	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,07	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	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	0,03	0,03
котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Располагаемая тепловая мощность станции	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,91	0,91	0,91	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,40	4,40	4,40	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	44,41	44,41	44,41	40,59	40,59	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60
отопление и вентиляция	41,50	41,50	41,50	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93
горячее водоснабжение	2,92	2,92	2,92	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,08	33,08	33,08	31,22	31,22	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21	31,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	33,08	33,08	33,08	36,08	36,08	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,49	63,49	63,49	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67	62,67
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	35,48	35,48	35,48	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43
Зона действия источника тепловой мощности, га	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Располагаемая тепловая мощность станции	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,01	0,01	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 в горячей воде	0,03	0,03	0,03	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,11	0,11	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 (по фактической нагрузке)	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,24	0,24	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность станции	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,50	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
отопление и вентиляция	0,53	0,53	0,53	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
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 (по договорной нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,45	0,45	0,45	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,01	0,01	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 в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,19	0,19	0,19	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
отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	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

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,15	0,15	0,15	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,16	0,16	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,85	1,85	1,85	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
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность станции	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	1,63	1,63
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,25	0,25	0,25	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,23	0,23	0,23	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,80	0,80	0,80	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,37	1,37	1,37	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	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
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,01	0,01	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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,43	0,43	0,43	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
отопление и вентиляция	0,43	0,43	0,43	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
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,28	1,28	1,28	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,85	0,85	0,85	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,37	0,37	0,37	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,37	0,37	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
котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Располагаемая тепловая мощность станции	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,65	1,65	1,65	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция	1,59	1,59	1,59	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	0,06	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	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,15	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,36	1,36	1,36	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	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

Табл. 2.12. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Железобетон» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «Железобетон» (г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность станции	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
отопление и вентиляция	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Табл. 2.13. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ИСМА» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «ИСМА» (г. Иваново, ул. Силкатная, 52)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Располагаемая тепловая мощность станции	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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 в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
отопление и вентиляция	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

Табл. 2.14. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «Владгазкомпания» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Располагаемая тепловая мощность станции	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
отопление и вентиляция	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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 в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
отопление и вентиляция	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,07	1,07
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	1,88	1,88	1,88	1,88
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность станции	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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 в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
отопление и вентиляция	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,13	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18

Табл. 2.15. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Ивхимпром» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «Ивхимпром» (г. Иваново, ул. Кузнецова, 11Б)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,63	27,63	27,63	27,66	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
Располагаемая тепловая мощность станции	27,63	27,63	27,63	27,63	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	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

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,31	8,31	8,31	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
отопление и вентиляция	7,30	7,30	7,30	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
горячее водоснабжение	1,01	1,01	1,01	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 тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,28	19,28	19,28	19,38	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	19,21	19,21	19,21	18,75	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,53	20,53	20,53	20,53	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,24	6,24	6,24	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,89	2,89	2,89	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	3,05

Табл. 2.16. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность станции	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
отопление и вентиляция	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37
горячее водоснабжение	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

Табл. 2.17. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной МП «Городской оздоровительный центр» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная МП «Городской оздоровительный центр» (г. Иваново, ул. Победы, 40А)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Располагаемая тепловая мощность станции	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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 в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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

Табл. 2.18. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «РЖД» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ОАО «РЖД» (Северная дирекция по теплоснабжению) (г. Иваново, ул. 3-я Чайковского, 11)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
Располагаемая тепловая мощность станции	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,85	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
отопление и вентиляция	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89
горячее водоснабжение	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,79	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13
Зона действия источника тепловой мощности, га	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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

Табл. 2.19. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Альянс Профи» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Альянс-Профи» (г. Иваново, ул. Поляковой, 8)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Располагаемая тепловая мощность станции	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
отопление и вентиляция	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	9,40	9,40	9,40
Зона действия источника тепловой мощности, га	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Табл. 2.20. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ИЭК-1» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «ИЭК-1» (г. Иваново, пер. Га- ражный, 4)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в го- рячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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 в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в го- рячей воде	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в го- рячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
отопление и вентиляция	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 (по фактиче- ской нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварий- ном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном вы- воде самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

Табл. 2.21. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «РесурсЭнерго» (с учетом мероприя-
тий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горя- чей воде	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в го- рячей воде	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.22. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «СТС» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Располагаемая тепловая мощность станции	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
отопление и вентиляция	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,62	1,63	1,63	1,63	1,46	1,46	1,46	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,59	1,59	1,59	1,59	1,42	1,42	1,42	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,28	3,28	3,28	3,28	3,11	3,11	3,11	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

Табл. 2.23. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «ТДЛ Энерго» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «ТДЛ Энерго» (г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 27)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Располагаемая тепловая мощность станции	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
отопление и вентиляция	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,02	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,74	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,91	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
Зона действия источника тепловой мощности, га	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26	90,26
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

Табл. 2.24. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность станции	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,11	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
отопление и вентиляция	0,11	0,11	0,11	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
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,40	0,40	0,40	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,09	0,09	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,32	0,32	0,32	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
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность станции	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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 расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	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
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность 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	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Зона действия источника тепловой мощности, га	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
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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

Табл. 2.25. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «ИГЭУ» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ФГБОУ ВО «ИГЭУ» (г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
Располагаемая тепловая мощность станции	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,68	8,41	8,41	8,41	8,41	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
отопление и вентиляция	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,54	9,81	9,81	9,82	9,82	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	10,41	9,69	9,69	9,70	9,70	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,01	12,01	12,01	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,92	7,54	7,54	7,54	7,54	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,64	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Табл. 2.26. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Располагаемая тепловая мощность станции	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
отопление и вентиляция	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	3,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Авдодоровская, 3																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Располагаемая тепловая мощность станции	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
отопление и вентиляция	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Зона действия источника тепловой мощности, га	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность станции	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
отопление и вентиляция	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Располагаемая тепловая мощность станции	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
отопление и вентиляция	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

Табл. 2.27. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Водоканал» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная АО «Водоканал» (г. Иваново, ул. 1-я Водопроводная, 47)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Располагаемая тепловая мощность станции	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
отопление и вентиляция	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

Табл. 2.28. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,07	0,08	0,07	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,75	5,70	6,01	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,98	5,92	6,25	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	5,79	5,73	6,06	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,08	34,16	33,82	32,77	32,70	32,70	32,70	32,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	34,05	34,12	33,78	32,74	32,67	32,67	32,67	32,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,73	26,74	26,73	26,74	26,67	26,67	26,67	26,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,95	4,90	5,18	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64	43,64									
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,14	0,14	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.29. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных ООО «Август Т» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Располагаемая тепловая мощность станции	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
отопление и вентиляция	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность станции	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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 в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
отопление и вентиляция	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
горячее водоснабжение	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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 в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
отопление и вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32

Табл. 2.30. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ОАО «Ивановоглавснаб» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» (г. Иваново, ул. Суздальская, 16А)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
Располагаемая тепловая мощность станции	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
отопление и вентиляция	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95

Табл. 2.31. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «Газпромнефть-Терминал» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» (г. Иваново, ул. Завокзальная, 4А)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
отопление и вентиляция	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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

Табл. 2.32. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Система Альфа» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная ООО «Система Альфа» (г. Иваново, ул. 23 Личия, 18)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Располагаемая тепловая мощность станции	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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 в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
отопление и вентиляция	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
горячее водоснабжение	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
Зона действия источника тепловой мощности, га	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64	59,64
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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

Табл. 2.33. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Новая котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), реконструкция ИвТЭЦ-2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	490,15	492,65	495,15	497,65	500,15	502,65	505,15	507,65	510,15	512,65
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	367,69	370,19	372,69	375,19	377,69	380,19	382,69	385,19	387,69	390,19
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	341,87	343,74	345,62	347,49	349,37	351,24	353,12	354,99	356,87	358,74
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	25,83	26,45	27,08	27,70	28,33	28,95	29,58	30,20	30,83	31,45

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	139,45	141,95	144,45	96,95	99,45	101,95	104,45	106,95	109,45	111,95
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	25,81	23,31	20,81	68,31	65,81	63,31	60,81	58,31	55,81	53,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	343,50	343,50	343,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	292,26	293,86	295,47	297,07	298,67	300,28	301,88	303,48	305,09	306,69
Зона действия источника тепловой мощности, га							1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25

Табл. 2.34. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	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 в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	2,90	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 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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Зона действия источника тепловой мощности, га							2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

Табл. 2.35. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (БМК) Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	-	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90

Табл. 2.36. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ																	
Установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

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

Информация по источникам тепловой энергии с зонами действия, расположенными в границах двух или более поселений, городских округов представлена ниже.

Табл. 2.37. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отборы паровых турбин, в том числе:	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
производственных показателей (с учетом противоаварийных)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийных)	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
РОУ	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	12,40	12,40	10,60	9,50	9,50	9,50	9,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	40,10	40,20	42,20	42,80	42,80	42,80	42,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	487,70	488,30	480,30	486,30	488,04	488,57	490,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	454,40	455,00	447,60	453,20	454,52	454,89	455,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	33,20	33,30	32,70	33,10	33,52	33,68	34,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	365,33	365,78	359,78	364,28	365,58	366,11	367,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	340,38	340,83	335,29	339,48	340,47	340,84	341,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	24,87	24,94	24,49	24,79	25,11	25,27	25,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,80	95,10	102,90	97,40	95,66	95,13	93,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	258,27	257,82	265,62	262,22	260,92	260,39	258,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	659,10	659,10	660,90	662,00	662,00	662,00	662,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	290,99	291,38	286,64	290,22	291,07	291,39	292,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.38. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источника с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (с учетом мероприятий)

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность, в том числе:	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
отборы паровых турбин, в том числе:	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
производственных показателей (с учетом противодавления)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Располагаемая тепловая мощность станции	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
Потери в тепловых сетях в горячей воде	42,10	42,20	42,20	44,70	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	522,20	522,90	542,10	553,90	565,15	567,10	569,65	570,84	574,01	577,16	580,31	583,45	586,60	589,75	592,90	596,05	599,20
отопление и вентиляция	486,60	487,20	505,10	516,20	526,58	528,10	529,76	530,83	533,21	535,58	537,95	540,32	542,69	545,06	547,43	549,80	552,17
горячее водоснабжение	35,60	35,60	37,00	37,80	38,57	39,00	39,89	40,01	40,79	41,57	42,35	43,13	43,91	44,69	45,47	46,25	47,03
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	484,20	484,90	502,70	513,60	506,08	508,02	510,58	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
отопление и вентиляция	451,20	451,80	468,40	478,60	471,59	473,11	474,77	475,84	478,22	480,59	482,96	485,33	487,70	490,07	492,44	494,81	497,17
горячее водоснабжение	33,00	33,10	34,30	35,00	34,49	34,92	35,81	35,93	36,71	37,49	38,27	39,05	39,83	40,61	41,39	42,17	42,95
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	298,56	297,76	278,56	264,26	252,71	250,76	248,21	247,02	243,85	240,70	237,55	234,41	231,26	228,11	224,96	221,81	218,66
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	378,66	377,96	360,16	349,26	356,78	354,84	352,28	351,09	347,93	344,78	341,63	338,48	335,33	332,18	329,03	325,89	322,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86	762,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	385,73	386,24	400,44	409,16	403,16	404,46	405,88	406,80	408,83	410,86	412,88	414,91	416,93	418,96	420,98	423,01	425,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23	2 746,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,19	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20

Табл. 2.39. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки нового источника филиала «Владимирский»

ПАО «Т Плюс» после реконструкции ИвТЭЦ-2

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Новая котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), реконструкция ИвТЭЦ-2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80	42,80
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	490,15	492,65	495,15	497,65	500,15	502,65	505,15	507,65	510,15	512,65
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	367,69	370,19	372,69	375,19	377,69	380,19	382,69	385,19	387,69	390,19
отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	341,87	343,74	345,62	347,49	349,37	351,24	353,12	354,99	356,87	358,74
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	25,83	26,45	27,08	27,70	28,33	28,95	29,58	30,20	30,83	31,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	139,45	141,95	144,45	96,95	99,45	101,95	104,45	106,95	109,45	111,95
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	25,81	23,31	20,81	68,31	65,81	63,31	60,81	58,31	55,81	53,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	343,50	343,50	343,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50	393,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-	-	-	292,26	293,86	295,47	297,07	298,67	300,28	301,88	303,48	305,09	306,69
Зона действия источника тепловой мощности, га							1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17	1 582,17
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25

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

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения выполняется в соответствии с методикой, приведенной в методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212. Согласно методике радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Более подробно радиусы эффективного теплоснабжения рассмотрены в Главе 7 обосновывающих материалов проекта схемы.

3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.006.00).

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

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

- нормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь и затрат при передаче тепловой энергии изменяется в соответствии с изменением объема тепловых сетей (изменением тепловой нагрузки);

- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии сокращается в соответствии с темпами работ по реконструкции тепловых сетей.

Существующие и перспективные объемы теплоносителя в зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных на территории города Иваново представлены в Табл. 3.1 Табл. 3.13.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей на территории МО г. Иваново приведены в Табл. 3.14 - Табл. 3.24.

Табл. 3.1 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (ИвТЭЦ-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3 199,490	3 152,510	3 111,922	2 953,166	3 259,837	2 879,480	2 924,101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	467,784	473,916	420,480	446,760	452,016	446,760	302,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2 731,706	2 678,594	2 691,442	2 506,406	2 807,821	2 432,720	2 621,973	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.2 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (ИвТЭЦ-3), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2 412,910	1 948,024	1 956,965	1 990,992	2 173,990	2 160,911	2 229,272	2 231,024	2 233,652	2 235,404	2 238,032	2 239,784	2 242,412	2 244,164	2 246,792	2 248,544	2 251,172
нормативные утечки теплоносителя	446,760	453,768	446,760	447,636	499,320	464,280	466,908	468,660	471,288	473,040	475,668	477,420	480,048	481,800	484,428	486,180	488,808
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 966,150	1 494,256	1 510,205	1 543,356	1 674,670	1 696,631	1 762,364										

Табл. 3.3 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной НИ вместо ТЭЦ-2, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	2 956,083	2 958,610	2 961,137	2 963,664	2 966,191	2 969,561	2 972,088	2 974,615	2 977,143	2 979,670
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	434,678	437,206	439,733	442,260	444,787	448,157	450,684	453,211	455,738	458,266
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404	2 521,404

Табл. 3.4 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной АО «ПСК», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-2 АО «ПСК», тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.5 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.6 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ООО «Новая сетевая компания», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-4 ООО «Новая сетевая компания», тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.7 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ЗАО «Новая тепловая компания», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-5 ООО «Тепловые системы», тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.8 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной ООО «Нордек», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-6 ООО «Квартал», тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордек») ул. Третьего Интернационала, 28																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.9 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных АО «ИВГТЭ», тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 2 (АО «ИВГТЭ») ул. Окуловой, 77																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,070	0,885	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
нормативные утечки теплоносителя	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,053	0,868	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,457	1,087	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
нормативные утечки теплоносителя	0,017	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,441	1,061	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,817	0,876	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	0,017	0,025	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,800	0,851	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,403	2,991	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344
нормативные утечки теплоносителя	0,396	0,286	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3,007	2,704	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,017	0,017	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,008	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	17,303	18,575	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356	18,356
нормативные утечки теплоносителя	0,337	0,329	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	16,966	18,246	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053	18,053
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,764	12,136	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844	8,844
нормативные утечки теплоносителя	4,884	4,766	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561	4,561
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4,879	7,370	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,584	1,339	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
нормативные утечки теплоносителя	0,025	0,160	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,558	1,179	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,019	0,952	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,025	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,011	0,927	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,499	1,542	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,449	1,491	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																	

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	34,513	34,522	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412	34,412
нормативные утечки теплоносителя	0,227	0,202	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	34,286	34,319	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092	34,092
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	28,170	27,210	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881	26,881
нормативные утечки теплоносителя	1,289	1,247	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	26,881	25,963	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609	25,609
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	30,672	30,807	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243	27,243
нормативные утечки теплоносителя	0,118	0,211	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	30,554	30,596	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839	26,839
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	204,619	218,350	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292	215,292
нормативные утечки теплоносителя	21,389	19,291	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786	18,786
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	183,230	199,059	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507	196,507
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,834	0,851	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,034	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,826	0,817	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,247	0,175	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
нормативные утечки теплоносителя	0,036	0,026	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,211	0,149	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,015	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	0,010	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,850	3,976	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555	3,555
нормативные утечки теплоносителя	0,093	0,093	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3,757	3,883	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412

Табл. 3.10 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных прочих ТСО, тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571
нормативные утечки теплоносителя	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815
нормативные утечки теплоносителя	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
нормативные утечки теплоносителя	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
нормативные утечки теплоносителя	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,875	3,589	4,414	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094
нормативные утечки теплоносителя	3,875	3,589	4,414	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
нормативные утечки теплоносителя	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300
нормативные утечки теплоносителя	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300	105,300
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895
нормативные утечки теплоносителя	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
нормативные утечки теплоносителя	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
нормативные утечки теплоносителя	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	41,088	20,544	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408	15,408
нормативные утечки теплоносителя	14,381	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	26,707	8,218	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
нормативные утечки теплоносителя	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
нормативные утечки теплоносителя	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
нормативные утечки теплоносителя	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																	

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288
нормативные утечки теплоносителя	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288	11,288
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.11 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	2,00 3										
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	2,00 3										
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.12 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1, тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.13 Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной БМК для нужд СОШ №14 МБОУ, тыс. т.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (НИ) НИ вместо котельной ИСМА																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	0,00 2	0,00 2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	0,00 2	0,00 2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 3.14 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников ЕТО-1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Параметр	Ед. изм	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76																		
Производительность ВПУ	т/ч	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	66	67	68	69	70	71	72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	365,239	359,876	355,242	337,119	372,128	328,708	333,801	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	53,400	54,100	48,000	51,000	51,600	51,000	34,489	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,900	5,900	5,000	5,600	5,600	5,600	5,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	305,939	299,876	302,242	280,519	314,928	272,108	293,712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	427,200	432,800	384,000	408,000	412,800	408,000	275,916	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	634,761	640,124	644,758	662,881	627,872	671,292	666,199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	63,5	64,0	64,5	66,3	62,8	67,1	66,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3																		
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	275,446	222,377	223,398	227,282	248,172	246,679	254,483	254,683	254,983	255,183	255,483	255,683	255,983	256,183	256,483	256,683	256,983
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,000	51,800	51,000	51,100	57,000	53,000	53,300	53,500	53,800	54,000	54,300	54,500	54,800	55,000	55,300	55,500	55,800
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,300	3,000	4,000	3,000	3,000	3,000	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,000	3,000
Отпуск теплоносителя из	т/ч	219,146	167,577	168,398	173,182	188,172	190,679	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198,183	198,183

Параметр	Ед. изм	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
тепловых сетей на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	408,000	414,400	408,000	408,800	456,000	424,000	426,400	428,000	430,400	432,000	434,400	436,000	438,400	440,000	442,400	444,000	446,400
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 224,554	2 277,623	2 276,602	2 272,718	2 251,828	2 253,321	2 245,517	2 245,317	2 245,017	2 244,817	2 244,517	2 244,317	2 244,017	2 243,817	2 243,517	2 243,317	2 243,017
Доля резерва	%	89,0	91,1	91,1	90,9	90,1	90,1	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,7	89,7	89,7
Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0	20 000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	350,912	351,212	351,512	351,812	352,112	352,512	352,812	353,112	353,412	353,712
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	51,600	51,900	52,200	52,500	52,800	53,200	53,500	53,800	54,100	54,400
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	6	6	6	6	6	6	6	6	5,600	5,600
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	294	294	294	294	294	294	294	294	293,712	293,712
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	412,800	415,200	417,600	420,000	422,400	425,600	428,000	430,400	432,800	435,200

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
и не деаэрированной водой)																		
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	99,088	98,788	98,488	98,188	97,888	97,488	97,188	96,888	96,588	96,288
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	22,0	22,0	21,9	21,8	21,8	21,7	21,6	21,5	21,5	21,4

Табл. 3.15 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №2 АО «ПСК»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01 0																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01 0																
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01 0																
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,08 0																
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09 0																
Доля резерва	%	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

Табл. 3.16 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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

Табл. 3.17 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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

Табл. 3.18 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																		

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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

Табл. 3.19 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника ЕТО №6 ООО «Квартал»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (ООО «Нордек») ул. Третьего Интернационала, 28																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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

Табл. 3.20 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников АО «ИвГТЭ»

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																			
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,125	0,103	0,042	0,042	0,042	0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,042	0,042	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,998	0,998	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2																			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,171	0,126	0,159	0,159	0,159	0,159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,159	0,159	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,016	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,002	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
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,017	0,017	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,001	0,001
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,095	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,101	0,101
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,016	0,024	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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,998	2,996	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998	2,998
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
котельная № 17 (АО «ИВГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,063	0,041	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,058	0,034	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,047	0,034	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,005	0,005
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,346	0,320	0,340	0,340	0,340	0,340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,340	0,340
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,376	0,272	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,058	0,034	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,009	0,006	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	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

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,008	0,008	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,849	5,849	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845
Доля резерва	%	100,0	100,0	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																		
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,212	0,127	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,039	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,039	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,014	2,166	2,140	2,140	2,140	2,140	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2,140	2,140
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,320	0,312	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,960	29,961	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960	29,960
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																		
Производительность ВПУ	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,121	1,226	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,981	1,087	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,951	0,928	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,159	0,168	0,168	0,168	0,168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,168	0,168
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,920	1,276	0,666	0,666	0,666	0,666	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,666	0,666
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,608	7,424	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104	7,104
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,019	10,913	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	91,8	90,9	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,019	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,019	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,185	0,140	0,077	0,077	0,077	0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,077	0,077
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,024	0,152	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,003	1,481	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
Доля резерва	%	-	98,7	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,120	0,110	0,108	0,108	0,108	0,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,108	0,108
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,008	0,024	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,849	5,847	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848
Доля резерва	%	100,0	99,9	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
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,029	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,006	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	0,006	0,006	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,172	0,177	0,141	0,141	0,141	0,141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,141	0,141
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,048	0,048	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,006	0,006	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
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,048	0,066	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,027	0,024	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,024	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,070	4,074	4,045	4,045	4,045	4,045	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4,045	4,045
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,216	0,192	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,773	1,776	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
Доля резерва	%	98,5	98,7	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,256	0,218	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,204	0,151	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,153	0,148	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,051	0,003	0,019	0,019	0,019	0,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,019	0,019

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,140	3,079	3,021	3,021	3,021	3,021	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,021	3,021
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,224	1,184	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,646	5,699	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680
Доля резерва	%	96,5	97,4	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,021	0,047	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,014	0,030	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,025	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,006	0,006
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,627	3,627	3,180	3,180	3,180	3,180	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,180	3,180
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,112	0,200	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,986	0,970	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Доля резерва	%	98,6	97,0	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																		
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,545	4,876	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,614	2,445	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,539	2,290	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230	2,230
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,075	0,155	0,377	0,377	0,377	0,377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,377	0,377
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	21,676	23,475	22,950	22,950	22,950	22,950	23	23	23	23	23	23	23	23	23	22,950	22,950
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,312	18,320	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840	17,840
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	77,386	77,555	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393	77,393
Доля резерва	%	96,7	96,9	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7
котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																		

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Доля резерва	%	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
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,004	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,098	0,097	0,067	0,067	0,067	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,067	0,067
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,008	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,001	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,007	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,041	0,029	0,023	0,023	0,023	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,023	0,023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,056	0,040	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,493	0,495	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Доля резерва	%	98,6	99,0	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	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	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,016	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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,998	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Доля резерва	%	99,8	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,446	0,461	0,403	0,403	0,403	0,403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,403	0,403
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,088	0,088	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,989	0,989	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
Доля резерва	%	98,9	98,9	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1

Табл. 3.21 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источников прочих ТСО

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																		
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
Доля резерва	%	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
Доля резерва	%	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																		
Производительность ВПУ	т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550
Доля резерва	%	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
Доля резерва	%	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
Доля резерва	%	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,460	0,426	0,524	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,460	0,426	0,524	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,680	3,408	4,192	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,540	4,574	4,476	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514	4,514
Доля резерва	%	90,8	91,5	89,5	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3
Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																		
Производительность ВПУ	т/ч	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,478	25,478	25,478	25,478	25,478	25,478	25,478	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477	25,477
Доля резерва	%	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

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Доля резерва	%	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																		
Производительность ВПУ	т/ч	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	25,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Доля резерва	%	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
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																		
Производительность ВПУ	т/ч	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	19,450	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19,200	19,200	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,340	19,340	19,340	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610	
Доля резерва	%	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
Доля резерва	%	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	
Котельная (До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																			
Производительность ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Доля резерва	%	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
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Срок службы	лет	-	31	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,049	0,049
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604	44,604
Доля резерва	%	-	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,013
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Боровикова, 27																		
Производительность ВПУ	т/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,000	4,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,000	4,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,800	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,200	1,600	0,600	0,600	0,600	0,600	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,600	0,600
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	92,000	96,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000
Доля резерва	%	92,0	96,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивэнерго ул. Суздальская, 3Б																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	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
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																		
Производительность ВПУ	т/ч	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789	14,789
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Доля резерва	%	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3																		
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	23	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680	3,680
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540	9,540
Доля резерва	%	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,013
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																		
Производительность ВПУ	т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	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
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																		
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720	10,720
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660
Доля резерва	%	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3

Табл. 3.22 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0

Табл. 3.23 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (БМК) Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0

Табл. 3.24 Существующий и перспективный балансы производительности ВПУ источника БМК для нужд СОШ №14 МБОУ

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (НИ) НИ вместо котельной ИСМА																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

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

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

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в Табл. 3.14 - Табл. 3.24.

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Иваново

Положения мастер-плана развития систем теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 001.33.2.СТ-ОМ.005.00).

За период, предшествующий настоящей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново, в плане развития систем теплоснабжения произошли следующие изменения:

- актуализирован проект замещения ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной в части сроков реализации;
- актуализирован проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Система Альфа» в части выбора сценария развития и сроков реализации;
- актуализирован проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в части сроков реализации;
- актуализирован проект по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области в части сроков реализации;
- актуализирован проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС» в части выбора сценария развития и сроков реализации;
- добавлен проект по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения

В Табл. 4.1 представлены варианты развития системы теплоснабжения МО г. Иваново в соответствии с изменениями, произошедшими за период актуализации.

Табл. 4.1 Варианты развития систем теплоснабжения МО г. Иваново

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
Часть 1. Основные изменения относительно решений по вариантам развития, распределение нагрузок				
Замещение ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной	Сценарий 1. Строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки	Актуализирован	Мероприятие по выводу из эксплуатации ИвТЭЦ-2 согласно сценарию 1 подтверждено собственником - Филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и запланировано к реализации	2024-2025
	Сценарий 2. Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.			
	Сценарий 3. Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.			
Часть 2. Распределение нагрузок в зоне котельных г. Иваново				
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	Сценарий 1. Переключение потребителей от котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б на теплоснабжение от ИвТЭЦ-2.	Сохранен	К реализации принят сценарий 3	2024-2026
	Сценарий 2. Строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения			
	Сценарий 3. Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»	Сценарий 1. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)	Сохранен	К реализации принят сценарий 6	2024-2035
	Сценарий 2. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)			
	Сценарий 3. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»			
	Сценарий 4. Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), и поэтапное переключение потребителей котельной ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)			

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
	<p>Сценарий 5. Переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) на котельную ООО «Система Альфа». Реконструкция котельной ООО «Система Альфа» с увеличением тепловой мощности</p> <p>Сценарий 6. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной АО «ИСМА»</p>			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ-Энерго»	<p>Сценарий 1. Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»</p> <p>Сценарий 2. Переключение потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП*</p> <p>Сценарий 3. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период от котельной №35 (оборудование сохраняется)*</p> <p>Сценарий 4. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе.</p> <p>Сценарий 5. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго».</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 1	-
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	<p>Сценарий 1. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,00 Гкал/ч</p> <p>Сценарий 2. Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1	2025-2026
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, 45, ИГЭУ	<p>Сценарий 1. Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;</p> <p>Сценарий 2. Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 2	-
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	<p>Сценарий 1. Строительство блочно-модульной котельной, строительство сетей от БМК до перспективных потребителей.</p> <p>Сценарий 2. Подключение перспективных потребителей ФКУ ИК№7 УФСИН России Ивановской области и ФКУ СИЗО-1 к ИвТЭЦ-2 со строительством участков тепловых сетей;</p> <p>Сценарий 3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1. При условии поступления заявок и заключения договора на технологическое присоединение	2025-2026

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС"	Сценарий 1. Переключение котельной ООО «РесурсЭнерго» на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы) и на новую БМК (для нужд СОШ №14 МБОУ)	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1	2024-2026
	Сценарий 2. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы)			
	Сценарий 3. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			
Часть 3. Решения по устранению жалоб на теплоснабжение и ГВС				
Решение по Котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ул. Нарвская 2	Котельная снабжает единственный дом по ул. Нарвская, 3. Дом 1929 года постройки. Аварийным не признан. Схемой теплоснабжения предусматривается установка котла на стену дома или в тепловом узле потребителя.	Сохранен	1) Предложение Администрации г. Иваново 2) Жалобы на качество теплоснабжения от жильцов отапливаемого жилого дома по ул. Нарвская, 3	В соответствии со сроками получения источника финансирования
Решение по оптимизации теплоснабжения объекта Детский сад №19	Детский сад №19 подключен по ГВС по прямому трубопроводу (без обратного) трубопроводу, длина трубопровода составляет 420 м, на данном участке больше нет потребителей, при низких температурах происходит промерзание за время выходного дня (нет водоразбора).	Сохранен	1) Предложение ЗАО «УП ЖКХ» 2) Жалобы на качество теплоснабжения К реализации принят сценарий 3.	В соответствии со сроками получения источника финансирования
	Сценарий 1. Прокладка обратного трубопровода – 420 м.			
	Сценарий 2. Строительство новой БМК			
	Сценарий 3. Установка бойлера ГВС с ТЭНом			
Решение по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (ГВС)	Сценарий 1. Изменение параметров температурного графика в части открытых систем теплоснабжения (ГВС)	Добавлен	К реализации принят сценарий 1	2024-2025
	Сценарий 2. Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			

*-приведены справочно, трассировка по строительству новых сетей рассматриваемого мероприятия имеет риск несогласования и значительного удорожания работ.

4.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения

Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной.

Утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново предполагался проект по замещению ИвТЭЦ-2 на водогрейную котельную, реализация которого рассматривалась в соответствии с тремя сценариями.

Сценарий 1. Строительство водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

В соответствии со сценарием 1 предполагалось строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Новая котельная и ИвТЭЦ-3 в отопительный сезон работают отдельно, каждая на свою зону. В межотопительный период вся нагрузка ГВС зоны новой котельной покрывается за счет открытых существующих перемычек из зоны ИвТЭЦ-3.

При разработке сценария 1 также была выявлена зона (зоны) ИвТЭЦ-2, пограничная с ИвТЭЦ-3, где располагаемый напор у потребителей приблизительно совпадает с располагаемым напором соседних потребителей ИвТЭЦ-3. В случае возможного беззатратного переключения такой зоны на ИвТЭЦ-3, такое переключение следует рассматривать как альтернативное для всех вариантов.

Сценарий 2. Переключение на ИвТЭЦ-3 большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 и строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую по сравнению со сценарием 1 нагрузку.

В соответствии со сценарием 2 предполагалось переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3, которая в настоящее время недогружена, а также строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую по сравнению со сценарием 1 нагрузку.

Поскольку предварительные оценки показали необходимость значительных инвестиций в сетевое строительство при переключении на ИвТЭЦ-3 значительной доли существующей нагрузки ИвТЭЦ-2, компенсировать значительные инвестиции в реализацию этого более затратного сценария предполагалось за счет увеличения операционной эффективности ИвТЭЦ-3, большая загрузка которой позволяет увеличить выработку электроэнергии в экономичном теплофикационном режиме, а также некоторого снижения капитальных вложений в строительство новой котельной.

В этом сценарии, как и в сценарии 1, новая котельная и ИвТЭЦ-3 в отопительный сезон работают отдельно, каждая на свою зону. В межотопительный период вся нагрузка ГВС зоны новой котельной покрывается за счет существующих открытых перемычек из зоны ИвТЭЦ-3.

Сценарий 3. Отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной за счет прокладки от ИвТЭЦ-2 до ИвТЭЦ-3 транзитной магистрали повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2.

В соответствии со сценарием 3 предполагался отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 новой водогрейной котельной. Компенсация нехватки мощности ИвТЭЦ-2 предполагалась за счет прокладки от ИвТЭЦ-2 до ИвТЭЦ-3 транзитной магистрали повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2. Располагаемой тепловой мощности ИвТЭЦ-3 для этого достаточно. Помимо этого, предполагалось строительство насосно-повысительной станции, обеспечивающей гидравлический режим в зоне ИвТЭЦ-2 и возврат теплоносителя на ИвТЭЦ-3.

В соответствии со сценарием 3 к ИвТЭЦ-3 подключена почти вся система централизованного теплоснабжения МО г. Иваново, что позволило бы в дальнейшем сосредоточить инвестиции на ИвТЭЦ-3 как единой «точке роста». Эффективность Сценарий 3 обеспечивается значительным увеличением операционной эффективности ИвТЭЦ-3 при снижении требований к параметрам режима транзитной магистрали (отсутствием гидравлической связанности с «попутными» потребителями).

Для обеспечения подпитки тепловой сети водой из городского водопровода (ТУ выданы) на площадке ИвТЭЦ-2 во всех трех вариантах предполагается осуществление деаэрации подпиточной воды. Таким образом, в соответствии со сценарием 3 предусматривается строительство цеха деаэрации, в состав которого входят котлы для производства тепловой энергии для вакуумной деаэрации, деаэратор, подпиточные насосы, баки аккумуляторы.

В утверждённой схеме теплоснабжения принят и в настоящее время реализуется сценарий 1, предусматривающий строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения МО г. Иваново по остальным проектам в соответствии с различными сценариями представлены в Табл. 4.2 Табл. 4.8.

Табл. 4.2. Сравнение сценариев реализации проекта по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3
Краткое описание мероприятия	Переключение потребителей от котельных ООО «Теплоснаб-2010» и По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б на теплоснабжение от ИвТЭЦ-2	Строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения	Перевод нагрузки Теплоснаб-2010 на котельную ИБХР с реконструкцией котельной ИБХР в части увеличения мощности
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	15,02		
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	11,72		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	3,3		
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал			
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	2189,19		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	1937,21		
Новая котельная	1818,1		
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	23502,92		
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	14634,22		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	8868,7		
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	42 730,66	42 730,66	45 530,09
Котельная ООО «Теплоснаб-2010» после реконструкции			
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б после реконструкции			45 530,09
Новая котельная	42 730,66	42 730,66	
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	234 131,79	239 922,50	108 126,00
Срок окупаемости инвестиций, лет	-	-	29,3

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

Табл. 4.3. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5
Краткое описание мероприятия	Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)	Новая БМК переключение нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Новая БМК в переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»	новая БМК переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Переключение потребителей котельной АО «ИСМА» на ООО «Система Альфа» (увеличение мощности котельной на 1 МВт путем установки дополнительного котла)
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	13,71				
Котельная АО «ИСМА»	2,5				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	9,24				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,97				
Цена тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал					
Котельная АО «ИСМА»	2 191,37				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	2 526,52				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2 083,33				
Новая БМК	1 818,10				
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал					
Котельная АО «ИСМА»	4 971,82				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	19 778,86				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	4 353,80				
Затраты на покупку ТЭ, тыс.руб.	10 895,10	19 965,50	60 866,78	69 937,18	-
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	9 039,27	16 954,91	44 999,21	52 914,85	71 246,82
DELTA Ежегодных затрат на работу ИТЭ, тыс. руб	1 855,83	3 010,59	15 867,57	17 022,33	-
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.*	37990,00	92 120,46	147 425,5	175 540,5	53 677,37
Срок окупаемости инвестиций, лет	17,88	30,60	9,29	10,31	Не окупается

*В ценах 2024 года. В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 4.4. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5
Краткое описание мероприятия	Сохранение существующей схемы тепло-снабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»	Переключение потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП*	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» на ИвТЭЦ-3 со стр-ом участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период от котельной №35 (оборудование сохраняется)*	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе.	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго»
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	17,11				
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	17,11				
котельная №35 АО «ИвГТЭ»	0,41				
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал					
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	2 441,11				
ПАО "Т Плюс" АО «ИвГТЭ»	1 249,14				
	1 998,29				
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	40 410,06				
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	36 748,76				
котельная №35 АО «ИвГТЭ»	3 661,30				
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	97 024,11	53 220,69	50 477,83	53 220,69	53 220,69
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	89 707,77	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО "Т плюс" котельной №35 АО «ИвГТЭ»	0,00	45 904,35	45 904,35	45 904,35	45 904,35
	7 316,34	7 316,34	4 573,48	7 316,34	7 316,34
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство БМК 0,8 Мвт (замещение котельной №35 АО «ИвГТЭ»)		0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
подключение от ТЭЦ-3, стоимость мероприятий по переключению		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
Срок окупаемости инвестиций, лет		4,7	5,1	5,6	3,8

*-приведены справочно, трассировка по строительству новых сетей рассматриваемого мероприятия имеет риск несогласования и значительного удорожания работ.

Табл. 4.5. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч		4,82
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		4,82
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал (с 01.07.2022)		
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		1 656,81
Новая БМК (определена экспертно)		1 818,10
Полезный отпуск ТЭ, Гкал		13 474,60
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		8 509,80
Перспективная зона теплоснабжения		4 964,80
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	15 471,67	24 498,17
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	0	0
Новая БМК	15 471,67	15 471,67
Перспективная зона теплоснабжения	0	9 026,50
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.	50 000	74 639
Строительство блочно-модульной котельной, мощность 3,0 Гкал/ч	50 000	74 639
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	0	29 374
Строительство тепловых сетей	0	29 374
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	50 000	104 013
Срок окупаемости инвестиций, лет	-	-

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

Табл. 4.6. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;	Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	9,66	
котельная №31 АО «ИвГТЭ»	3,07	
котельная №45 АО «ИвГТЭ»	0,39	
Котельная ИГЭУ	6,2	
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал		
АО «ИвГТЭ»	1 998,29	
ИГЭУ	1824,00	
Новая котельная 400 Гкал/ч (определена экспертно)	1 818,10	
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	33 441,00	
котельная №31 АО «ИвГТЭ»	8 782,40	
котельная №45 АО «ИвГТЭ»	559,6	
Котельная ИГЭУ	24 099,00	
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	60 799,08	62 624,61
АО «ИвГТЭ»	0	18 668,03
ИГЭУ	0	43 956,58
ПАО «Т Плюс»	60 799,08	
Стоимость строительства/реконструкции источника тепловой энергии, тыс. руб.	0	0
АО «ИвГТЭ»	0	0
ИГЭУ	0	0
ПАО «Т Плюс»	0	
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	158 593,00	0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	158 593,00	0
Срок окупаемости инвестиций, лет	86,9	0

Табл. 4.7. Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Наименование	Сценарий 1		Сценарий 2	Сценарий 3
	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 1)	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 2)	Подключение к источнику тепловой энергии ТЭЦ-2	Сохранение существующей схемы теплоснабжения
Краткое описание мероприятия				
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	4,66			
Котельная УФСИН	4,66			
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал				
Котельная УФСИН	1 793,88			
ПАО "Т плюс"	1 249,14			
Новая котельная	1 818,10			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	441,85			
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	12 670,55			
Котельная УФСИН	12 670,55			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	12 670,55			
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	23 036,33	23 036,33	21 425,78	28 327,94
Котельная УФСИН	0	0	0	22 729,45
ПАО "Т плюс"	23 036,33	23 036,33	15 827,30	0
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	0	0	5 598,48	5 598,48
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.	108 995,00	108 995,00	0	0
Строительство БМК	108 995,00	108 995,00	0	0
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	7039,28	12151,00	131 181,60	0
Строительство тепловых сетей	7039,28	12151,00	131 181,60	0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	116 034,28	121 146,00	131 181,60	0
Срок окупаемости инвестиций, лет	19,40	21,07	22,43	0

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

Табл. 4.8. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»

Краткое описание мероприятия	Сценарий 1. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы)	Сценарий 2. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы)
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	20,11	
Котельная Ресурс-Энерго	16,99	
Котельная ООО "СТС"	3,12	
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал		
Котельная ООО "СТС" до мероприятия	2 695,60	
Котельная ООО "СТС" после мероприятия	2 144,73	
Новая котельная (определена экспертно)	1818,1	
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	14 873,72	
Котельная Ресурс-Энерго	10 094,12	
Котельная ООО "СТС"	4 779,60	
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	31 236,0	31 900,1
Котельная Ресурс-Энерго	18 352,1	
Котельная ООО "СТС"	31 900,1	12 883,9
Новая котельная	63 261,0	
Стоимость строительства/реконструкции источника тепловой энергии, тыс. руб.	16 000,0	53 214,9
Котельная Ресурс-Энерго	16 000,0	
Котельная ООО "СТС"	53 214,9	
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	26 077,0	0,0
	26 077,0	0,0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.*	42 077,0*	53 214,9
Срок окупаемости инвестиций, лет	4,8	6,5

Проект по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (ГВС)

Передача тепловой энергии, теплоносителя – совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя.

Режим теплоснабжения – установленные договором величины отпуска тепловой энергии (мощности) и параметры (расход; температура; давления) теплоносителя, обеспечивающие нормальную работу систем теплоснабжения. Режим теплоснабжения (температурный график; расход; давление) определяется на этапе проектирования источника тепловой энергии. Однако при изменении проектных условий в системе теплоснабжения – отношения суммарного среднечасового расхода теплоты на горячее водоснабжение к суммарному максимальному часовому расходу теплоты на отопление, расчетной температуры наружного воздуха, оборудования тепловых пунктов и т.п. – проектный режим должен быть откорректирован с учетом этих изменений и разработан новый график температур сетевой воды. теплоснабжающими организациями по согласованию с администрацией МО г. Иваново и утвержденной схемой теплоснабжения.

Температурный график подающего трубопровода тепловой сети отопления – это зависимость температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть производителем тепла, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его в трубопроводе подачи тепловой сети должен производитель тепла. Температурный график теплоносителя в обратном трубопроводе – это зависимость температуры, возвращаемой в тепловую сеть потребителем тепловой энергии, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его должен потребитель. Т.е. температура теплоносителя – это функция, аргументом, т.е. независимой переменной которой, является температура наружного воздуха.

На источниках тепловой энергии МО г. Иваново осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии путем изменения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе сетевой воды при сохранении постоянным количества (расхода) теплоносителя, циркулирующего в системе теплоснабжения. Изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется согласно определенным для каждого источника температурным графикам.

В соответствии с актуальной редакцией СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 составляет минут 29°C .

Температурный график Ивановских ТЭЦ ПАО «Т Плюс» приведен на Рис. 4.1.

Для систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных, работающих в соответствии с температурным графиком $95-70^{\circ}\text{C}$, принятый температурный график является оптимальным и технически обоснованным по следующим причинам:

- простота конструкций систем теплоснабжения;
- приближенность потребителей к источникам тепловой энергии;
- малые подключенные нагрузки потребителей.

Котельные № 2, 3, 17, 10, 24, 25, 30, 31, 41, 43, 44, 45, 46 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Железобетон», котельные АО «Владгазкомпания», котельная ООО «Теплоснаб-2010», котельная ГОУ ВПО «Ивановский энергетический университет», котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России, котельная ОАО «СТС», котельная по адресу ул. Окуловой 746 (бывш. ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»), котельная АО «ИСМА», Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа», котельная ООО «РесурсЭнерго», котельная АО «Газпромнефть-Терминал», котельная ОАО «Ивановоглавснаб», котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго (ул.Суздальская) работают по температурному графику 95/70°C.

Котельные №№39,43,44,45 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Водоканал» работают по температурному графику 95/70°C. Нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует. Тепловые сети котельной №46 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 60/55°C,

Котельные №№ 23, 33 АО «ИвГТЭ» работают по температурному графику 105/70°C. Тепловые сети котельной №33 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 65/55°C. На котельной №23 АО «ИвГТЭ» ГВС отсутствует.

Котельная № 37 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 105/70°C. Тепловые сети котельной №37 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по открытой схеме, точка излома 63°C.

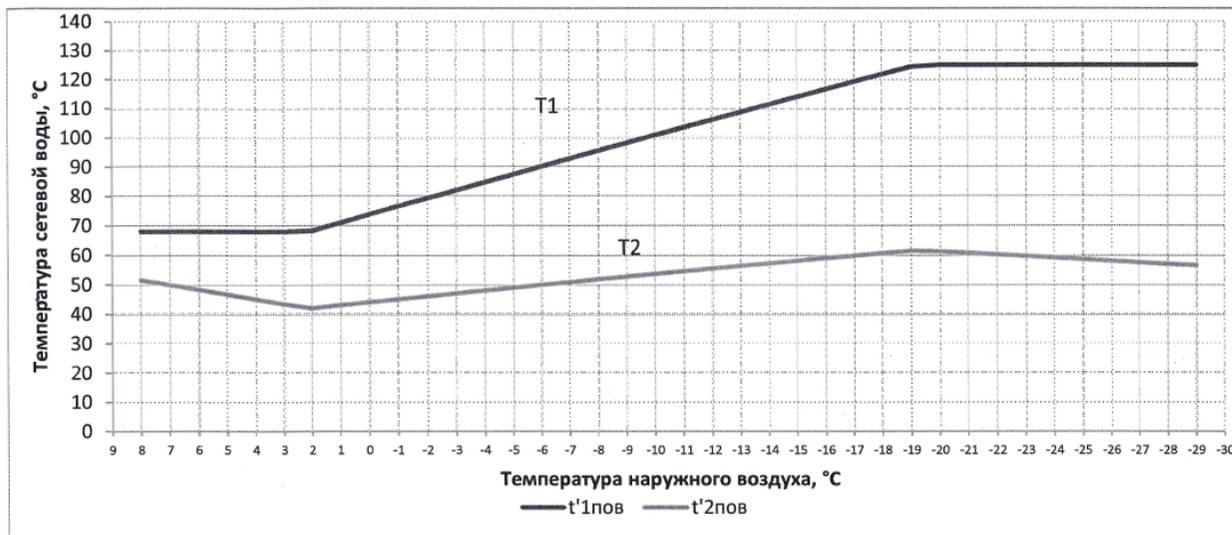
Котельная №18 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 95/70°C. Тепловые сети котельной №18 АО «ИвГТЭ» и котельной АО «Ивхимпром» работают с точкой излома 65°C.

Котельная №19 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 130/70°C со срезкой 125°C. Тепловые сети котельной №19 АО «ИвГТЭ» работают с точкой излома 60°C.

«УТВЕРЖДАЮ»
 Главный инженер филиала "Владимирский"
 ПАО «Т Плюс» *[Подпись]*
 18. 08. 2023 г.

В.А. Халёв
 2023 г.

Температурный график от источника
 Ивановских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 филиала "Владимирский" ПАО Т "Плюс"
 на отопительный сезон 2023-2024



Тнв температура наружного воздуха, °С	температура сетевой воды по графику	
	T1	T2
8	68	52
7	68	50
6	68	48
5	68	47
4	68	45
3	68	43
2	68	42
1	71	43
0	74	44
-1	77	45
-2	79	46
-3	82	47
-4	85	48
-5	87	49
-6	90	50
-7	93	51
-8	96	52
-9	98	53
-10	101	54
-11	103	55
-12	106	55
-13	109	56
-14	111	57
-15	114	58
-16	117	59
-17	119	60
-18	122	61
-19	124	61
-20	125	61
-21	125	61
-22	125	60
-23	125	60
-24	125	59
-25	125	59
-26	125	58
-27	125	58
-28	125	57
-29	125	56

Заместитель главного инженера по тепловым сетям - начальник управления филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс"

Технический директор - главный инженер, Ивановские тепловые сети филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс"

Заместитель главного инженера по эксплуатации, Ивановские тепловые сети филиала Владимирский ПАО "Т Плюс"

[Подпись] М.А. Ладаев
[Подпись] А.К. Зорин
[Подпись] О.И. Мартынец

Рис. 4.1. Утвержденный температурный график источников филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Табл. 4.9. Температурный график работы тепловых сетей ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

Температура наружного воз- духа, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопро- воде, °С	Нормативная температура теплоноси- теля на входе в ТФУ в обратном тепло- проводе, °С
8	68,0	52,0
7	68,0	50,0
6	68,0	48,0
5	68,0	47,0
4	68,0	45,0
3	68,0	43,0
2	68,2	42,0
1	71,0	43,0
0	74,0	44,0
-1	77,0	45,0
-2	79,0	46,0
-3	82,0	47,0
-4	85,0	48,0
-5	87,0	49,0
-6	90,0	50,0
-7	93,0	51,0
-8	96,0	52,0
-9	98,0	53,0
-10	101,0	54,0
-11	103,0	55,0
-12	106,0	55,0
-13	109,0	56,0
-14	111,0	57,0
-15	114,0	58,0
-16	117,0	59,0
-17	119,0	60,0
-18	122,0	61,0
-19	124,0	61,0
-20	125,0	61,0
-21	125,0	61,0
-22	125,0	60,0
-23	125,0	60,0
-24	125,0	59,0
-25	125,0	59,0
-26	125,0	58,0
-27	125,0	58,0
-28	125,0	57,0
-29	125,0	56,0

Температурные графики представлены в Табл. 4.10.

Табл. 4.10. Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии на котельных АО «ИвГТЭ» и котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России»

Температура наружного воздуха, °С	Котельная №19		Котельная №37		Котельные №1,23,33		Котельные № 2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45		ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (кот.42)	
	130/70°С		105/70°С		105/70°С		95/70°С		95/70°С		95/70°С		105/70°С	
	открытый водоразбор, точка излома 60°С;		открытый водоразбор, точка излома 63°С;		сети ГВС; кот №1 - 64/56°С, кот №33 - 65/55°С, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°С, кот №3 - 62/53°С, кот №10 - 61/59°С, кот №17 - 61/54°С, кот №24 - 61/59°С, кот №25 - 62/56°С, кот №30 - 61/59°С, кот №31 - 61/52°С, кот №41 - 61/59°С, кот №46 - 60/55°С		точка излома 65 °С закрытая схема тепло-снабжения		ГВС нет		точка излома 65°С. закрытая схема тепло-снабжения	
	температура,°С		температура,°С		температура,°С		температура,°С		температура,°С •		температура,°С		температура,°С	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
8	60	42	63	50	42	34	39	34	65	55	39	34	65	52
7	60	42	63	50	44	36	41	35	65	54	41	35	65	51
6	60	42	63	50	46	37	43	36	65	54	43	36	65	51
5	60	41	63	49	48	38	45	38	65	54	45	38	65	51
4	60	41	63	49	50	39	46	39	65	54	46	39	65	51
3	60	40	63	49	51	40	48	40	65	54	48	40	65	50
2	61	41	63	49	53	41	49	41	65	53	49	41	65	50
1	64	42	63	48	55	42	51	42	65	53	51	42	65	50
0	66	43	63	48	57	44	53	43	65	53	53	43	65	49
-1	68	44	63	48	59	45	54	44	65	53	54	44	65	49
-2	71	45	63	47	61	46	56	45	65	52	56	45	65	49
-3	73	46	63	47	62	47	57	46	65	52	57	46	65	49
-4	75	47	64	48	64	48	59	47	65	52	59	47	65	48
-5	78	48	66	49	66	49	61	48	65	52	61	48	66	49
-6	80	49	68	50	68	50	62	49	65	52	62	49	68	50
-7	82	50	69	51	69	51	64	50	65	51	64	50	69	51
-8	84	51	71	52	71	52	65	51	65	51	65	51	71	52
-9	87	52	73	53	73	53	67	52	67	52	67	52	73	53
-10	89	53	74	54	74	54	68	53	68	53	68	53	74	54
-11	91	54	76	54	76	54	70	54	70	54	70	54	76	54
-12	93	55	78	55	78	55	71	55	71	55	71	55	78	55
-13	96	56	79	56	79	56	72	56	72	56	72	56	79	56
-14	98	57	81	57	81	57	74	57	74	57	74	57	81	57
-15	100	58	83	58	83	58	75	58	75	58	75	58	83	58
-16	102	59	84	59	84	59	77	59	77	59	77	59	84	59
-17	104	60	86	60	86	60	78	60	78	60	78	60	86	60
-18	106	61	88	61	88	61	80	61	80	61	80	61	88	61
-19	109	61	89	62	89	62	81	61	81	61	81	61	89	62
-20	111	62	91	62	91	62	83	62	83	62	83	62	91	62

Температура наружного воздуха, °С	Котельная №19		Котельная №37		Котельные №1,23,33		Котельные № 2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45		ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (кот.42)	
	130/70°С		105/70°С		105/70°С		95/70°С		95/70°С		95/70°С		105/70°С	
	открытый водоразбор, точка излома 60°С;		открытый водоразбор, точка излома 63°С;		сети ГВС; кот №1 - 64/56°С, кот №33 - 65/55°С, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°С, кот №3 - 62/53°С, кот №10 - 61/59°С, кот №17- 61/54°С, кот №24 - 61/59°С, кот №25 - 62/56°С, кот №30 - 61/59°С, кот №31 - 61/52°С, кот №41 - 61/59°С, кот №46 - 60/55°С		точка излома 65 °С закрытая схема тепло-снабжения		ГВС нет		точка излома 65°С. закрытая схема тепло-снабжения	
	температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С •		температура, °С		температура, °С	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
-21	113	63	92	63	92	63	84	63	84	63	84	63	92	63
-22	115	64	94	64	94	64	85	64	85	64	85	64	94	64
-23	117	65	96	65	96	65	87	65	87	65	87	65	96	65
-24	119	66	97	66	97	66	88	66	88	66	88	66	97	66
-25	122	67	99	67	99	67	90	67	90	67	90	67	99	67
-26	124	67	100	68	100	68	91	67	91	67	91	67	100	68
-27	126	68	102	68	102	68	92	68	92	68	92	68	102	68
-28	128	69	103	69	103	69	94	69	94	69	94	69	103	69
-29	130	70	105	70	105	70	95	70	95	70	95	70	105	70

Согласно правилам предоставления коммунальных услуг (СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»), допустимые пределы температуры горячей воды в квартире составляют от +60 °С до +75 °С.

Особенностью системы теплоснабжения МО г. Иваново является широкое применение открытой схемы горячего водоснабжения. В открытых схемах в следствие отсутствия теплообменника температура подачи ГВС в дом зависит только от температуры на выходе от котельной и падения температур при передаче по тепловым сетям.

В системах теплоснабжения Иваново применяются следующие температуры спрямления ГВС:

- 68°С для системы теплоснабжения № 1 от Ивановских ТЭЦ;
- 60-65°С для систем теплоснабжения от котельных с открытыми схемами ГВС.

Такие температуры спрямления позволяют выдерживать требования СанПиН к температурам ГВС только в открытых системах при не слишком большой длине сетей. Однако, с 2013 года был введен запрет на использование открытой схем подключения ГВС для вновь строящегося жилья. В связи с этим, в системах теплоснабжения города, ранее работавших в основном по открытой схеме ГВС, начали появляться здания с закрытой схемой подключения ГВС и, соответственно, с теплообменниками ГВС.

Применение теплообменников ГВС в закрытых системах приводит в среднем к снижению температуры ГВС на входе во внутридомовую систему на 5 °С по сравнению с температурой теплоносителя на входе в здание.

Таким образом, применение спрямлений температурного графика без учета появления закрытых систем ГВС приводит к рискам возникновения нарушений в качестве горячего водоснабжения в части температуры.

Для исключения данных рисков предлагается увеличить температуру спрямления ГВС на ряде источников теплоснабжения:

- на источниках филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 68 °С до 70 °С;
- на котельной № 19 АО «ИвГТЭ» предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной ООО «Новая сетевая компания» (бывшая котельная ООО «Альфа») предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной АО «Владгазкомпания» по ул. 3-я Петрозаводская предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 65 °С до 70 °С;
- на котельной АО «Железобетон» увеличить температуру спрямления ГВС с 65°С до 70°С.

4.3 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной

В утверждённой схеме теплоснабжения принят и реализуется в настоящее время сценарий 1, предусматривающий строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б

Расчеты показали, что наименее затратным с точки зрения оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б является сценарий 3, предусматривающий перевод потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с увеличением ее располагаемой мощности за счет реконструкции.

Данный сценарий предусматривается к реализации схемой теплоснабжения в 2024-2026 гг. при условии передачи котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б в муниципальную собственность с последующей передачей в концессию.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»

Утвержденной схемой теплоснабжения предусматривалась реализация сценария 6 с сохранением существующей схемы теплоснабжения, так как данное решение характеризовалось минимальными затратами. В актуализированной на 2025 г. схеме теплоснабжения также выбран сценарий 6.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ-Энерго»

При сравнении сценариев реализации мероприятий в расчетах учитывалась полная нагрузка существующей котельной ООО «ТДЛ-Энерго» - 17,106 Гкал/ч (10,074 Гкал/ч население и 7,032 Гкал/ч промышленные потребители), а также полная величина полезного отпуска 36 748,763 Гкал/год = (26 277,805 Гкал население и 10 470,958 промышленных потребителей).

Расчеты показали, что сценарий №2 и №5 оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго» имеют наиболее короткий срок простой окупаемости инвестиций, и является более дешевым (1249,14 руб/Гкал против 2441,11 руб/Гкал) с точки зрения производства и передачи тепловой энергии. При этом сценарии №2 и №3 требуют дополнительной проработки, возможен риск несогласования данной трассировки, а также значительного удорожания работ.

Ввиду наличия рисков по согласованию трассировки участков тепловых сетей для переключения нагрузки котельной ООО «ТДЛ-Энерго», что может повлечь за собой значительное удорожание проекта и отсутствие экономической и тарифной целесообразности, схемой к реализации принимается сценарий 1 – сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго».

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

При сравнении сценариев реализации мероприятий в расчетах учитывалась нагрузка потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).

Решение по строительству новой БМК определяется основными достоинствами блочно-модульных котельных:

- высокая скорость монтажа;
- возможность модернизации и реконструкции котельной добавлением или заменой модулей;
- котельная, хоть и относится к объектам капитального строительства, может быть демонтирована и перевезена в другое место (ТКУ);
- котельная может работать без обслуживающего персонала и быть полностью автоматизирована, с качественной системой диспетчеризации и телеметрии.

Поскольку данная методика расчёта не показывает окупаемость проекта, при этом необходимость переключения жилого фонда на другой источник тепловой энергии остаётся, выбор сценария выполнен с точки зрения минимизации затрат на реализацию проекта.

Сценарий 2 реализуется в 2 этапа. 1-й этап – строительство БМК мощностью 3,0 Гкал/ч в 2023-2024 году. Вторым этапом предполагается строительство 2-й очереди БМК с увеличением общей мощности до 6 МВт.

Схемой к реализации принимается сценарий 1 - Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч в 2024-2025 году.

Финансирование проекта запланировано за счёт средств ПАО «Т Плюс в размере 50 000 тыс. руб. без НДС.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, 45, ИГЭУ

Расчеты показали, что сценарий 1 оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45 ИГЭУ имеет долгий срок простой окупаемости инвестиций, значительно превышающий полезный срок использования оборудования.

Схемой к реализации принимается сценарий 2 – сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Расчеты показали, что сценарий 1 оптимизации распределения перспективных нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области быстрее окупается, чем сценарий 2.

Схемой к реализации принимается сценарий 1 – строительство новой блочно-модульной котельной. Реализация мероприятий выполняется за счет средств, полученных за счёт платы за подключение (технологическое присоединение) в соответствии со сроками подключений, которые будут указаны в заявках на подключение. Более предпочтительным является реализация трассировки по варианту 1, однако окончательный выбор варианта должен осуществляться по результатам проектных изысканий. В случае отсутствия заявки и заключения договора на технологическое присоединение реализуется сценарий 3 – сохранение существующей схемы.

Проект по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»

В соответствии с выше представленными результатами расчетов наиболее эффективным является сценарий 1.

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

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.007.00).

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

Согласно документу «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Иваново на период до 2035 года (актуализация на 2025 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения», а также сравнению технико-экономических показателей вариантов развития системы теплоснабжения для потребителей, не попадающих в радиусы эффективного теплоснабжения, безальтернативным будет подключение к индивидуальным источникам тепловой энергии (крышным котельным и АОГВ). Строительство новых источников централизованного теплоснабжения не предполагается.

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

Источниками комбинированной выработки тепловой энергии города Иваново являются ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3. В летний период теплоснабжение города на нужды ГВС может осуществлять ИвТЭЦ-2.

5.2.1 Иные мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности функционирования действующих источников комбинированной выработки

В связи с высоким возрастом и износом теплогенерирующего оборудования, отсутствием достаточного количества потребителей тепловой энергии в виде пара, а также снижением потребления электрической энергии в МО г. Иваново, ПАО «Т Плюс» принято решение о реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством новой водогрейной котельной (котельная НИ вместо ИвТЭЦ-2) с целью повышения надежности и эффективности функционирования указанного источника.

Вывод из эксплуатации существующего оборудования ИвТЭЦ-2 согласован со схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 гг.

Необходимо отметить, что в 2023-2024 гг. ПАО «Т Плюс» провела корректировку планов по реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством водогрейной котельной в части сроков реализации мероприятия. Сроки реализации указанного мероприятия были смещены с 2023-2024 гг. на 2024-2025 гг.

В дополнение к этому ПАО «Т Плюс» предполагает проведение реконструкции, технического перевооружения и модернизации различного оборудования ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на период 2024-2035 гг.

С учетом вышеизложенного перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок актуализирован и представлен в Табл. 5.1.

Табл. 5.1. Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников комбинированной выработки

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1	001.01.03.001	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	Реконструкция оборудования ИвТЭЦ-2	-	-	5 307,0	4 500,0	4 000,0	3 500,0	2 500,0	2 500,0	2 500,0	2 500,0	2 500,0	32 307,0	
2	001.01.03.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной	409 862,2	1 245 167,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 655 030,1
3	001.01.03.005	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация лифта в башне пересыпки ГК	-	3 497,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 497,6
4	001.01.03.008	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация электролизной установки ИвТЭЦ-3	29 716,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29 716,6
5	001.01.03.011	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация кровли ГК и фонаря ИвТЭЦ-3	12 027,9	16 141,0	12 174,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 343,0
6	001.01.03.012	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение системы возбуждения генератора ТВФ-120-2ст.№2 с заменой на микропроцессорное (ПИР)	-	-	800,0	-	7 500,0	-	-	-	-	-	-	-	8 300,0
7	001.01.03.024	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение насосов ПЭН -2, 3, 4, 5 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	12 630,0	-	12 630,0	-	12 630,0	-	37 890,0
8	001.01.03.028	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	500,0	-	28 000,0	-	-	-	-	-	-	-	28 500,0
9	001.01.03.034	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение остекления главного корпуса ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	5 000,0	5 000,0	-	-	-	-	-	10 000,0
10	001.01.03.036	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2028, СМР - 2030-2032)	-	-	-	-	600,0	-	14 800,0	11 506,0	24 000,0	-	-	-	50 906,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
11	001.01.03.037	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ) ИвТЭЦ-3 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2029, СМР - 2030, 2033, 2035)	-	-	-	-	-	5 429,0	5 500,0	-	-	5 000,0	-	4 400,0	20 329,0
12	001.01.03.038	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2028, СМР - 2030)	-	-	-	-	600,0	-	69 550,0	-	-	-	-	-	70 150,0
13	001.01.03.042	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение насосов СН - 2Г, 2Д с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 879,0	-	22 879,0	45 758,0
14	001.01.03.048	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева ((4ст. 40,919 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2030, СМР - 2032)	-	-	-	-	-	-	750,0	-	33 000,0	-	-	-	33 750,0
15	001.01.03.052	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация градирен ст. №2,3 с увеличением гидравлических нагрузок ИвТЭЦ-3	-	-	140 134,0	-	-	-	-	-	-	-	22 040,0	-	162 174,0
16	001.01.03.054	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы связи и телемеханики ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900,0	-	26 900,0
17	001.01.03.058	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение бакового хозяйства ХЦ ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	900,0	-	9 198,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 098,0
18	001.01.03.059	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ка №4 КВГМ-100	20 898,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 898,7
19	001.01.03.060	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение АСУ ТН ИвТЭЦ-3	-	-	1 300,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 300,0
20	001.01.03.061	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-2 ИвТЭЦ-3	-	-	2 530,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 530,0
21	001.01.03.062	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение, построение полномасштаб.АСУТП КА-4	-	-	2 645,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 645,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
22	001.01.03.063	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ГРП ИвТЭЦ-3	-	33 041,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 041,5
23	001.01.03.064	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация мостового крана (котельный № 2) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	800,0	-	4 330,0	-	-	-	-	-	-	-	5 130,0
24	001.01.03.065	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2033, СМР - 2035)	-	-	-	-	-	-	-	-	750,0	-	69 000,0	-	69 750,0
25	001.01.03.067	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация систем охлаждения оборудования мазутонасосной, пиковой котельной, компрессорной и электролизной установок. (Перевод на техническую воду) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	1 000,0	-	3 500,0	-	-	-	-	-	-	-	4 500,0
26	001.01.03.068	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение мазутонасосной. Замена насосного оборудования (ст. № ОМН-2) ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	400,0	-	2 000,0	-	-	-	-	-	-	-	2 400,0
27	001.01.03.069	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-3 (площадка подогревателей, огневой клапан вентиляции) (ПИР-2026, СМР - 2028)	-	-	400,0	-	3 000,0	-	-	-	-	-	-	-	3 400,0
28	001.01.03.074	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ка №4 ТП-87	-	41 943,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41 943,0
29	001.01.03.075	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация автоматической установки водяного пожаротушения ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	600,0	-	9 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 100,0
30	001.01.03.076	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные	-	-	800,0	-	4 500,0	-	-	-	-	-	-	-	5 300,0
31	001.01.03.077	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение трансформатора 1ТР и ВЛ Светоч ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	600,0	-	21 628,7	-	-	-	-	-	-	-	-	22 228,7

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
32	001.01.03.078	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ТП-87 ст.№1 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	800,0	-	26 891,5	-	-	-	-	-	-	-	-	27 691,5
33	001.01.03.079	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение ТП-87 ст. № 3 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	500,0	-	45 575,0	-	-	-	-	-	-	-	-	46 075,0
34	001.01.03.080	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками котлоагрегата ТП-87 ст. №5 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	700,0	-	16 110,0	-	-	-	-	-	-	-	-	16 810,0
35	001.01.03.081	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация защит ОВ-2 110кВ с заменой на микропроцессорные ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	800,0	-	9 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	10 300,0
36	001.01.03.082	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение РОУ 140/13 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	800,0	-	44 505,8	-	-	-	-	-	-	-	-	45 305,8
37	001.01.03.083	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение главного паропровода (температурный контроль) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)	-	220,0	-	3 500,0	-	-	-	-	-	-	-	-	3 720,0
38	001.01.03.084	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение пиковых бойлеров ИвТЭЦ-3	-	-	20 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 000,0
39	001.01.03.085	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение схемы сетевой воды (замена 3-х сетевых насосов) ИвТЭЦ-3	-	-	45 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 000,0
40	001.01.03.086	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Тех.перев-ние ПЭН с установкой гидромфты ИвТЭЦ-3	-	-	1 500,0	-	28 000,0	-	-	-	-	-	-	-	29 500,0
41	001.01.03.087	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками водогрейного котла КВГМ-100 ст. №3	-	-	700,0	-	6 500,0	-	-	-	-	-	-	-	7 200,0
42	001.01.03.088	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация противопожарно-хозяйственной насосной (замена насоса ХН-2)	-	-	200,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
43	001.01.03.089	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение подъездных железнодорожных путей ТЭЦ-3 (для опасных грузов)	-	-	22 310,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 310,0
44	001.01.03.090	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. № 5 (замена воздуховода горячего воздуха тракт В с изготовлением.; замена конвективного пароперегревателя КПП ступень № 3 (блок №5), № 4 (блок №1,2,2,3,4,5). ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2031)	-	-	900,0	-	-	-	-	33 000,0	-	-	-	-	33 900,0
45	001.01.03.091	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация (ретрофит) МВ-6кВ с.4Р КРУ-6кВ ГК с заменой на вакуумные ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	800,0	-	5 500,0	-	-	-	-	-	-	6 300,0
46	001.01.03.092	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы возбуждения генератора ТВФ-120-2 ст. №3 с заменой на микропроцессорную ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	1 200,0	-	8 000,0	-	-	-	-	-	-	9 200,0
47	001.01.03.093	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение КРУ-6 кВ. Оснащение шкафов КРУ-6кВ главного корпуса быстродействующей защитой от дуговых коротких замыканий ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	600,0	-	16 500,0	-	-	-	-	-	-	17 100,0
48	001.01.03.094	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация электромагнитной блокировки разъединителей 110 кВ ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	900,0	-	2 800,0	-	-	-	-	-	-	3 700,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
49	001.01.03.095	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котла ст.№4: 1. замена труб фронтного экрана от отм. +7,5 до отм. +32м. 2. замена труб задней части потолочного пароперегревателя от 1-й ст. КПП до задней стены конвективной части. 3. замена сборного короба скрбберов тракт Г ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)	-	-	-	900,0	-	65 650,0	-	-	-	-	-	-	66 550,0
50	001.01.03.096	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение т.а.№2 с установкой БЗРК ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	19 798,0	-	-	-	-	19 798,0
51	001.01.03.097	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация системы ГЗУ (замена насоса) ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	8 075,0	-	-	-	-	8 075,0
52	001.01.03.098	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение пиковой котельной ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	3 500,0	-	-	-	-	3 500,0
53	001.01.03.099	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	30 000,0	-	-	-	-	30 000,0
54	001.01.03.100	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Модернизация оборудования ИвТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	30 000,0	70 000,0	40 000,0	27 237,6	167 237,6
55	001.01.05.001	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Получение лицензии на пользование недрами	10,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,0
56	001.01.05.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ИвТЭЦ-3, мкр. ТЭЦ-3	Приобретение оборудования не требующего монтажа	1 287,8	3 800,0	4 500,0	6 160,0	-	-	-	-	-	-	-	-	15 747,8
57		ИТОГО			473 803,2	1 349 510,9	263 900,0	201 469,0	92 530,0	112 379,0	110 730,0	108 379,0	102 130,0	101 129,0	104 070,0	126 016,6	3 146 046,6

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

Предложения по строительству новых котельных в соответствии с приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения, представленным в мастер-плане, в основном связаны с мероприятиями по увеличению надежности и эффективности функционирования действующих источников тепловой энергии путем обновления выработавшего ресурс оборудования. Мероприятия представлены в Табл. 5.2.

Табл. 5.2. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)											Итого	
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.		2035 г.
1	001.01.01.002	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	Строительство новой БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	50 000,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 000,0
2	001.01.01.003	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» / ООО «СТС»	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ	Строительство БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская, 3)	-	6 162,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 162,1
3	ТСО.01.01.001	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	БМК ФКУ ИК №7 и СИЗО-1	Строительство новой БМК ФКУ ИК №7 и СИЗО-1	5 131,4	103 863,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108 995,0
4		ИТОГО			55 131,4	110 025,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165 157,1

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

Предложения по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных в соответствии с приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения, представленным в мастер-плане, в основном связаны с мероприятиями по увеличению надежности и эффективности функционирования действующих источников тепловой энергии путем обновления выработавшего ресурс оборудования. Мероприятия представлены в далее.

Табл. 5.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» для увеличения надежности и эффективности их функционирования

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1	ТСО.01.03.022	АО «ИвГТЭ»	Котельная №2	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	13 373,0	14 042,0	14 744,0	-	-	-	-	-	-	-	42 159,0
2	ТСО.01.03.023	АО «ИвГТЭ»	Котельная №3	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	442,0	4 178,0	-	-	-	-	-	-	4 620,0
3	ТСО.01.03.024	АО «ИвГТЭ»	Котельная №10	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	1 031,0	9 741,0	-	-	-	-	10 772,0
4	ТСО.01.03.025	АО «ИвГТЭ»	Котельная №17	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	460,0	4 346,0	-	-	-	-	-	-	-	4 806,0
5	ТСО.01.03.026	АО «ИвГТЭ»	Котельная №18	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	695,0	6 565,0	-	-	-	-	7 260,0
6	ТСО.01.03.027	АО «ИвГТЭ»	Котельная №19	Реконструкции основного генерирующего оборудования	17 959,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 959,0
7	ТСО.01.03.028	АО «ИвГТЭ»	Котельная №23	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	23 851,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 851,0
8	ТСО.01.03.029	АО «ИвГТЭ»	Котельная №25	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	2 272,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 272,0
9	ТСО.01.03.030	АО «ИвГТЭ»	Котельная №31	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	13 122,0	13 778,0	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900,0
10	ТСО.01.03.031	АО «ИвГТЭ»	Котельная №33	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	5 560,0	17 514,0	18 389,0	19 309,0	-	-	-	-	-	-	60 772,0
11	ТСО.01.03.032	АО «ИвГТЭ»	Котельная №37	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	104 945,0	110 192,0	115 701,0	-	-	-	-	-	-	-	330 838,0
12	ТСО.01.03.033	АО «ИвГТЭ»	Котельная №39	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	390,0	3 687,0	4 077,0
13	ТСО.01.03.034	АО «ИвГТЭ»	Котельная №41	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	663,0	6 265,0	-	-	-	6 928,0
14	ТСО.01.03.035	АО «ИвГТЭ»	Котельная №43	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	249,0	2 353,0	-	2 602,0
15	ТСО.01.03.036	АО «ИвГТЭ»	Котельная №44	Реконструкции основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 037,0	2 037,0
16		ИТОГО			17 959,0	23 851,0	139 272,0	155 986,0	153 622,0	23 487,0	1 726,0	16 969,0	6 265,0	249,0	2 743,0	5 724,0	547 853,0

Табл. 5.4. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии для увеличения надежности и эффективности их функционирования

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1	001.01.03.101	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	Реконструкция котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	-	2 583,0	110 758,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113 341,8
2	002.01.03.001	АО «ПСК»	Котельная АО «ПСК» (г. Иваново, м. Минеево, 17)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	744,0
3	003.01.03.001	ФГБОУ «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (г. Иваново, пр. Строителей, 33)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	1 726,5	20 718,0
4	004.01.03.001	ООО «Новая сетевая компания»	Котельная ООО «Новая сетевая компания» (г. Иваново, ул. Окуловой, 73)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	262,8	3 153,6
5	005.01.03.001	ООО «Тепловые системы» (ЗАО «Новая тепловая компания»)	Котельная ООО «Тепловые системы» (г. Иваново, ул. Дзержинского, 39)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	2 732,4
6	006.01.03.001	ООО «Квартал»	Котельная ООО «Квартал» (г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 28)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	3 312,0
7	ТСО.01.03.001	АО «Железобетон»	Котельная АО «Железобетон» (г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	1 665,0	19 980,0
8	ТСО.01.03.002	АО «Владгазкомпания»	Котельная АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, мкр. Новая Ильинка, 6 / ул. Дальний Тупик, 8)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	1 071,3	12 855,6
9	ТСО.01.03.003	АО «Владгазкомпания»	Котельная АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, ул. Революционная, 26, корп. 1)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	913,1	10 957,2
10	ТСО.01.03.004	АО «Ивхимпром»	Котельная АО «Ивхимпром» (г. Иваново, ул. Кузнецова, 11Б)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	346,3	4 155,6

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)													
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого	
11	ТСО.01.03.005	-	Котельная по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	1 152,0
12	ТСО.01.03.006	МП «Городской оздоровительный центр»	Котельная МП «Городской оздоровительный центр» (г. Иваново, ул. Победы, 40А)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	643,0	7 716,0
13	ТСО.01.03.007	ОАО «РЖД»	Котельная ОАО «РЖД» (Северная дирекция по теплоснабжению) (г. Иваново, ул. 3-я Чайковского, 11)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	1 391,4	16 696,8
14	ТСО.01.03.008	ООО «Альянс Профи»	Котельная ООО «Альянс-Профи» (г. Иваново, ул. Поляковой, 8)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	732,0
15	ТСО.01.03.009	ООО «Альфа»	Котельная ООО «Альфа» (г. Иваново, ул. Революционная, 78Г)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	2 580,0
16	ТСО.01.03.010	ООО «Ресурс-Энерго»	Котельная ООО «Ресурс-Энерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	347,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	347,3
17	ТСО.01.03.011	ООО «СТС»	Котельная ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	564,6	6 775,2
18	ТСО.01.03.012	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (г. Иваново, ул. Суздальская, 3Б; г. Иваново, ул. Нарвская, 2)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	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	846,0
19	ТСО.01.03.013	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ	Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (г. Иваново, ул. Красных Зорь, 61; г. Иваново, м. Балино, Автodorовская, 3; г. Иваново, ул. Окуловой, 84; г. Иваново, ул. Смольная, 10)	Объем инвестиций на реновацию выработавшего ресурс оборудования	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	869,5	10 434,0

№ п/п	Код проекта	Наименование ЕТО/ТСО	Наименование источника	Наименование мероприятия	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)												
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
20	ТСО.01.03.014	АО «Водоканал»	Котельная АО «Водоканал» (г. Иваново, ул. 1-я Водопроводная, 47)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	1 158,9	1 158,9	3 200,0	1 200,0	1 158,9	1 158,9	1 200,0	11 000,0	1 158,9	1 158,9	1 158,9	3 200,0	27 912,3
21	ТСО.01.03.015	ООО «Теплоснаб-2010»	Котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	32,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,0
22	ТСО.01.03.016	ООО «Август-Т»	Котельные ООО «Август Т» (г. Иваново, ул. Дюковская, 25; г. Иваново, ул. Кузнецова, 67Б; г. Иваново, мкр. Видный, 4)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	977,7	11 732,4
23	ТСО.01.03.017	АО «Ивановоглавснаб»	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» (г. Иваново, ул. Суздальская, 16А)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3	6 171,6
24	ТСО.01.03.018	АО «Газпромнефть-Терминал»	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» (г. Иваново, ул. Завокзальная, 4А)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	886,8
25	ТСО.01.03.019	ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»)	Котельная ООО «Система Альфа» (г. Иваново, ул. 23 Линия, 18)	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	3 134,2	37 610,4
26	ТСО.01.03.020	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	Котельная ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	Объем инвестиций на реконструкцию выработавшего ресурс оборудования	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	1 126,0	13 512,0
27		ИТОГО			17 826,0	20 029,7	130 246,6	17 487,8	17 446,7	17 446,7	17 487,8	27 287,8	17 446,7	17 446,7	17 446,7	19 487,8	337 087,0

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

В летний период теплоснабжение потребителей г. Иваново на нужды ГВС может осуществляться как от ИвТЭЦ-3, так и от ИвТЭЦ-2.

5.6 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

Схемой теплоснабжения предусматривается три мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии:

– котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61) будет исключена из системы централизованного теплоснабжения в 2025-2026 гг., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 4,67 Гкал/ч будут переведены на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б;

– котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3) будет исключена из системы централизованного теплоснабжения в 2025-2026 гг., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 3,67 Гкал/ч и 0,47 Гкал/ч будут переведены на котельную ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6) и новую БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская 3) соответственно.

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

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок, не предусмотрены.

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

Схемой теплоснабжения не предусматривается перевод существующих котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

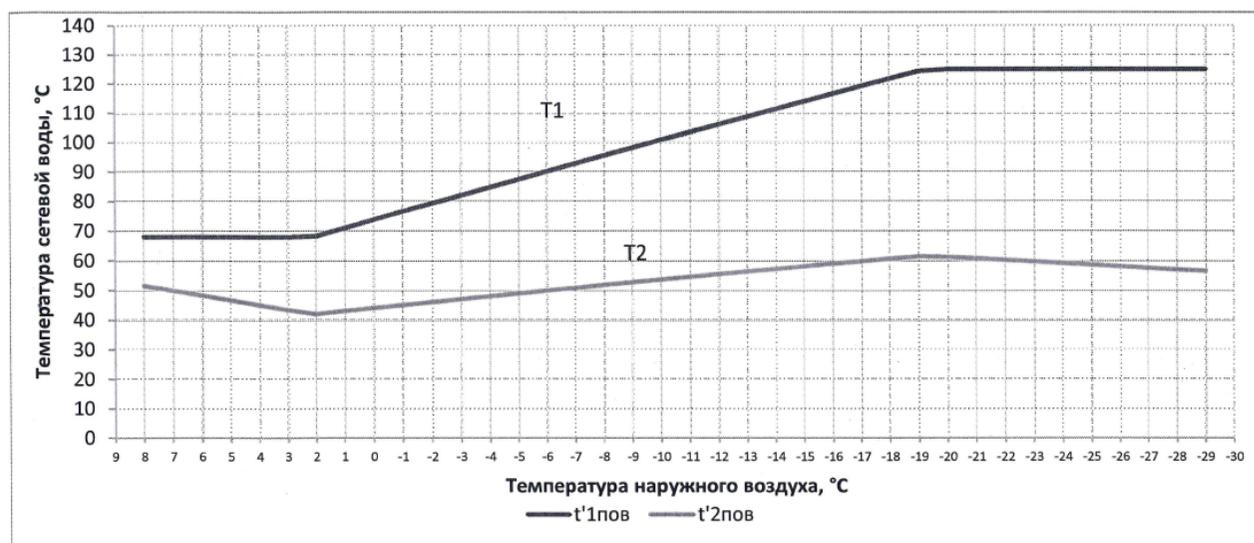
Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего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

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Температурный график Ивановских ТЭЦ ПАО «Т Плюс» представлен на Рис. 5.1.

«УТВЕРЖДАЮ»
 Главный инженер филиала "Владимирский"
 ПАО «Т Плюс» *[Подпись]*
 18. 08. В.А. Халёв
 2023 г.

Температурный график от источника
 Ивановских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 филиала "Владимирский" ПАО Т "Плюс"
 на отопительный сезон 2023-2024



Т _{нв}	Температура сетевой воды по графику	
	T1	T2
8	68	52
7	68	50
6	68	48
5	68	47
4	68	45
3	68	43
2	68	42
1	71	43
0	74	44
-1	77	45
-2	79	46
-3	82	47
-4	85	48
-5	87	49
-6	90	50
-7	93	51
-8	96	52
-9	98	53
-10	101	54
-11	103	55
-12	106	55
-13	109	56
-14	111	57
-15	114	58
-16	117	59
-17	119	60
-18	122	61
-19	124	61
-20	125	61
-21	125	61
-22	125	60
-23	125	60
-24	125	59
-25	125	59
-26	125	58
-27	125	58
-28	125	57
-29	125	56

Заместитель главного инженера по тепловым сетям - начальник управления филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс"
 Технический директор - главный инженер, Ивановские тепловые сети филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс"
 Заместитель главного инженера по эксплуатации, Ивановские тепловые сети филиала Владимирский ПАО "Т Плюс"

[Подпись] М.А. Ладаев
[Подпись] А.К. Зорин
[Подпись] О.И. Мартынец

Рис. 5.1 Температурный график от источников ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Табл. 5.5 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Табл. 5.6 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемого объекта при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C

Табл. 5.7 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемого объекта при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°С

Табл. 5.8 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°С.

Табл. 5.9 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°С.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Информация о проектных температурных режимах отпуска тепловой энергии от котельных АО «ИвГТЭ» представлена ниже.

Табл. 5.10 Информация о температурных графиках отпуска тепловой энергии с источников теплоснабжения АО «ИвГТЭ»

Наименование источника теплоснабжения	Температурный график отпуска тепловой энергии
Котельная № 2 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 61/58 °С
Котельная № 3 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 62/53 °С
Котельная № 17 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 61/54 °С
Котельная № 10 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 61/59 °С
Котельная № 18 АО «ИвГТЭ»	95/70 °С точка излома 65 °С
Котельная № 19 АО «ИвГТЭ»	130/70 с точкой излома 60 °С, открытый водоразбор
Котельная № 23 АО «ИвГТЭ»	105/70 °С
Котельная № 24 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 61/59 °С
Котельная № 25 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 62/56 °С
Котельная № 30 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 61/59 °С
Котельная № 31 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 61/52 °С
Котельная № 33 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 105/70 °С ГВС - 65/55 °С
Котельная № 35 АО «ИвГТЭ»	ГВС - 65/50 °С
Котельная № 37 АО «ИвГТЭ»	105/70 с точкой излома 63 °С, открытый водоразбор
Котельная № 39 АО «ИвГТЭ»	95/70 °С
Котельная № 41 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 61/59 °С

Наименование источника теплоснабжения	Температурный график отпуска тепловой энергии
Котельная № 43 АО «ИвГТЭ»	95/70 °С
Котельная № 44 АО «ИвГТЭ»	95/70 °С
Котельная № 45 АО «ИвГТЭ»	95/70 °С
Котельная № 46 АО «ИвГТЭ»	Отопление - 95/70 °С ГВС - 60/55 °С

Табл. 5.11 Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии

Температура наружного воздуха, °С	Котельная №19		Котельная №37		Котельные №1,23,33		Котельные № 2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45	
	130/70°С		105/70°С		105/70°С		95/70°С		95/70°С		95/70°С	
	открытый водоразбор, точка излома 60°С;		открытый водоразбор, точка излома 63°С;		сети ГВС; кот №1 - 64/56°С, кот №33 - 65/55°С, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°С, кот №3 - 62/53°С, кот №10 - 61/59°С, кот №17- 61/54°С, кот №24 - 61/59°С, кот №25 - 62/56°С, кот №30 - 61/59°С, кот №31 - 61/52°С, кот №41 - 61/59°С, кот №46 - 60/55°С		точка излома 65 °С закрытая схема тепло-снабжения		ГВС нет	
	температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С •		температура, °С	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
8	60	42	63	50	42	34	39	34	65	55	39	34
7	60	42	63	50	44	36	41	35	65	54	41	35
6	60	42	63	50	46	37	43	36	65	54	43	36
5	60	41	63	49	48	38	45	38	65	54	45	38
4	60	41	63	49	50	39	46	39	65	54	46	39
3	60	40	63	49	51	40	48	40	65	54	48	40
2	61	41	63	49	53	41	49	41	65	53	49	41
1	64	42	63	48	55	42	51	42	65	53	51	42
0	66	43	63	48	57	44	53	43	65	53	53	43
-1	68	44	63	48	59	45	54	44	65	53	54	44
-2	71	45	63	47	61	46	56	45	65	52	56	45
-3	73	46	63	47	62	47	57	46	65	52	57	46
-4	75	47	64	48	64	48	59	47	65	52	59	47
-5	78	48	66	49	66	49	61	48	65	52	61	48
-6	80	49	68	50	68	50	62	49	65	52	62	49
-7	82	50	69	51	69	51	64	50	65	51	64	50
-8	84	51	71	52	71	52	65	51	65	51	65	51
-9	87	52	73	53	73	53	67	52	67	52	67	52
-10	89	53	74	54	74	54	68	53	68	53	68	53
-11	91	54	76	54	76	54	70	54	70	54	70	54
-12	93	55	78	55	78	55	71	55	71	55	71	55
-13	96	56	79	56	79	56	72	56	72	56	72	56
-14	98	57	81	57	81	57	74	57	74	57	74	57
-15	100	58	83	58	83	58	75	58	75	58	75	58

Температура наружного воздуха, °С	Котельная №19		Котельная №37		Котельные №1,23,33		Котельные №2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45	
	130/70°С		105/70°С		105/70°С		95/70°С		95/70°С		95/70°С	
	открытый водоразбор, точка излома 60°С;		открытый водоразбор, точка излома 63°С;		сети ГВС; кот №1 - 64/56°С, кот №33 - 65/55°С, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°С, кот №3 - 62/53°С, кот №10 - 61/59°С, кот №17- 61/54°С, кот №24 - 61/59°С, кот №25 - 62/56°С, кот №30 - 61/59°С, кот №31 - 61/52°С, кот №41 - 61/59°С, кот №46 - 60/55°С		точка излома 65 °С закрытая схема тепло-снабжения		ГВС нет	
	температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С •		температура, °С	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
-16	102	59	84	59	84	59	77	59	77	59	77	59
-17	104	60	86	60	86	60	78	60	78	60	78	60
-18	106	61	88	61	88	61	80	61	80	61	80	61
-19	109	61	89	62	89	62	81	61	81	61	81	61
-20	111	62	91	62	91	62	83	62	83	62	83	62
-21	113	63	92	63	92	63	84	63	84	63	84	63
-22	115	64	94	64	94	64	85	64	85	64	85	64
-23	117	65	96	65	96	65	87	65	87	65	87	65
-24	119	66	97	66	97	66	88	66	88	66	88	66
-25	122	67	99	67	99	67	90	67	90	67	90	67
-26	124	67	100	68	100	68	91	67	91	67	91	67
-27	126	68	102	68	102	68	92	68	92	68	92	68
-28	128	69	103	69	103	69	94	69	94	69	94	69
-29	130	70	105	70	105	70	95	70	95	70	95	70

Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Красных Зорь, 61 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») м.Балино, Автоторовская, 3 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Окуловой, 84 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Смольная, 10 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 имеет эксплуатационный температурный график:95/70°C.

Табл. 5.12 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C.)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °C
8	39	34
7	41	35
6	43	36
5	45	38
4	46	39
3	48	40
2	49	41
1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66.
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Табл. 5.13 Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95/70°C с точкой излома 65°C)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °C
8	65	55
7	65	54
6	65	54
5	65	54
4	65	54

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из котельной в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе в котельную в обратном теплопроводе, °С
3	65	54
2	65	53
1	65	53
0	65	53
-1	65	53
-2	65	52
-3	65	52
-4	65	52
-5	65	52
-6	65	52
-7	65	51
-8	65	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	61
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66
-25	90	67
-26	91	67
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

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

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

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

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

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

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

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.008.00).

6.1 Общие положения

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в том числе функционирующей в зоне деятельности ЕТО. Номер мероприятий (проектов) «ХХХ.ХХ.ХХ.ХХХ» сформирован в следующем порядке:

- первые три значащих цифры (ХХХ.) отражают номер ЕТО или ТСО;
- вторые две значащих цифры (.ХХ.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО или ТСО;
- третьи значащие цифры (.ХХ.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО или ТСО;
- четвертые значащие цифры (.ХХХ.) отражают номер проекта в составе ЕТО или ТСО.

Под номером ЕТО или ТСО указываются следующие организации:

- «001» – Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (ЕТО №1);
- «002» – АО «ПСК» (ЕТО №2);
- «003» – ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3);
- «004» – ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4);
- «005» – ООО «Тепловые системы» (ЕТО №5);
- «006» – ООО «Квартал» (ЕТО №6);
- «ТСО» – прочие ТСО МО г. Иваново.

Под номером группы проектов (.ХХ.) в составе ЕТО или ТСО учитываются следующие показатели:

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

Под номером подгруппы проектов (.ХХ.) в составе ЕТО или ТСО должны указываться следующие показатели:

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

- «.04» – подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.01» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.02» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- «.03» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.04» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.05» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- «.06» – подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- «.07» – подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- «.08» – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

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

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

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

В электронной модели системы теплоснабжения созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

В уже сложившихся районах подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки, а также освоение новых площадок строительства.

Перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимых в 2024 - 2035 гг., представлена в таблице ниже.

Плата за подключение на 2021 г объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч установлена Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области №56-т/3 от 17.11.2020г и составляет 5199,78 тыс.руб за 1 Гкал/ч без НДС. На 2024 г. плата за подключение в г. Иваново регулирующим органом не установлена.

Мероприятия по подключению новых потребителей в ценовой зоне теплоснабжения должны быть реализованы в соответствии с ПП РФ №2115 от 30.11.2021. Плата за подключение устанавливается по соглашению сторон. В связи с этим в общий реестр проектов схемы теплоснабжения данные мероприятия не включаются.

Табл. 6.1 Перспективные потребители тепловой энергии, планируемые к вводу в период 2024-2035 гг.

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
1	МКД, г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 34 (заявитель - ИП Кузнецов Л.И., ТУ №50100-171-05273 от 09.11.2021)	г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 34	АИТ	2024	0,194	0,061	0,255
2	г. Иваново, ул. Батурина, 2 (ТЭЦ-1) (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05662 от 01.12.2021)	г. Иваново, ул. Батурина, 2	АИТ	2024	6,841	2,159	9,000
3	г. Иваново, ул. Варенцовой, 9/18 (заявитель - ИП Курьлева, ТУ №50100-32-06070 от 27.12.2021)	г. Иваново, ул. Варенцовой, 9/18	АИТ	2024	0,316	0,100	0,416
4	Производственное здание, г. Иваново, ул. Куконковых, 141 (заявитель - ООО Слав Дом, ТУ №50100-32-05661 от 01.12.2021)	г. Иваново, ул. Куконковых, 141	АИТ	2024	0,130	-	0,130
5	Спортивный комплекс, г. Иваново, пр-кт Строителей, 96	г. Иваново, пр-кт Строителей, 96	ИвТЭЦ-3	2024	0,207	0,127	0,333
6	Коммерческий объект, г. Иваново, ул. Марии Рябиной, 6	г. Иваново, ул. Марии Рябиной, 6	ИвТЭЦ-2	2024	0,056	0,102	0,158
7	Медицинский центр, г. Иваново, пл. Революции, 7	г. Иваново, пл. Революции, 7	ИвТЭЦ-2	2024	0,318	0,060	0,378
8	Производственное здание, г. Иваново, ул. Калашникова, 28И	г. Иваново, ул. Калашникова, 28И	АИТ	2024	0,691	-	0,691
9	Коммерческий объект, г. Иваново, пр-кт Текстильщиков, 39	г. Иваново, пр-кт Текстильщиков, 39	ИвТЭЦ-3	2024	0,027	-	0,027
10	Поликлиника микрорайона Московский, Областное бюджетное учреждение здравоохранения «Городская клиническая больница № 7	г. Иваново, мкр. Московский, 5А	ИвТЭЦ-3	2024	0,400	0,100	0,500
11	Поликлиника микрорайона Рождественский, областное бюджетное учреждение здравоохранения "Городская клиническая больница № 3 г. Иваново	г. Иваново, пр-кт 70 лет Победы	ИвТЭЦ-3	2024	0,400	0,100	0,500
12	Школа, г. Иваново, Кохомское шоссе, 29	г. Иваново, Кохомское шоссе, 29	ИвТЭЦ-3	2024	0,277	0,069	0,346
13	Многоквартирный жилой дом с размещением на 1-м этаже офисных помещений	г. Иваново, 12-й пр-д, 25	АИТ	2024	0,070	0,011	0,081
14	Реконструкция здания трансформаторной подстанции под здание делового управления (административное здание)	г. Иваново, ул. Жиделева, 5	АИТ	2024	0,005	0,000	0,005

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
15	Комплекс объектов промышленности (1 этап строительства)	г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, 27	АИТ	2024	0,164	0,005	0,168
16	Многоквартирный жилой дом, 2-я очередь строительства	г. Иваново, ул. Володиной, 5	АИТ	2024	0,107	0,017	0,125
17	Многоэтажный жилой дом со встроенными гаражными боксами, литер 3	г. Иваново, пер. Складской, 2	АИТ	2024	0,200	0,033	0,233
18	Производственное здание	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны, 141	АИТ	2024	0,034	0,001	0,034
19	Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция	г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1А	АИТ	2024	0,001	0,000	0,001
20	Склад непродовольственных товаров (этап строительства №2)	г. Иваново, ул. Сосновая, 28	АИТ	2024	0,115	0,003	0,118
21	Объект дорожного сервиса	г. Иваново, ул. Поселковая	АИТ	2024	0,100	0,003	0,103
22	Административное здание фермерского центра	г. Иваново, ул. Котовского (в районе Камвольного комбината)	АИТ	2024	0,032	0,001	0,033
23	Производственное здание	г. Иваново, ул. Шестернина, 9	АИТ	2024	0,054	0,001	0,055
24	Жилые дома блокированной застройки	г. Иваново, ул. Косякова, 27	АИТ	2024	0,006	0,001	0,008
25	Многоквартирный жилой дом по ул. Семенчикова (Литер В)	г. Иваново, ул. Семенчикова	АИТ	2024	0,085	0,014	0,099
26	Здание склада (1 этап строительства)	г. Иваново, ул. Полякова, 8	АИТ	2024	0,022	0,001	0,022
27	Производственное здание	г. Иваново, ул. 11-я Сосневская, 97А	АИТ	2024	0,202	0,006	0,208
28	Автотехцентр	г. Иваново, ул. Маршала Жаворонкова, 1А	АИТ	2024	0,019	0,001	0,019
29	Выставочно-ярморочный павильон	г. Иваново, ул. Фрунзе	АИТ	2024	0,010	0,000	0,011
30	Административное здание	г. Иваново, ул. Строителей, 90А	АИТ	2024	0,036	0,001	0,037

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
31	Гараж	г. Иваново, ул. Революционная, 78Д	АИТ	2024	0,045	0,001	0,047
32	Здание делового управления	г. Иваново, ул. Профсоюзная	АИТ	2024	0,066	0,002	0,068
33	4-х этажный многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	г. Иваново, ул. Дзержинского, 9	АИТ	2024	0,036	0,006	0,042
34	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями литер 5	г. Иваново, пер. Складской	АИТ	2024	0,129	0,021	0,150
35	Реконструкция здания технического обслуживания автомобилей под склады	г. Иваново, ш. Загородное, 7	АИТ	2024	0,021	0,001	0,021
36	Объект придорожного сервиса	г. Иваново, ул. Лежневская, 158Д	АИТ	2024	0,020	0,001	0,021
37	Здание технического обслуживания автомобилей	г. Иваново, ул. Некрасова, 100	АИТ	2024	0,019	0,001	0,020
38	Склад	г. Иваново, пер. Торфяной, 65	АИТ	2024	0,013	0,000	0,014
39	Склад	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2024	0,054	0,001	0,055
40	Здание магазина	г. Иваново, ул. 1-ая Камвольная	АИТ	2024	0,040	0,001	0,041
41	Административное здание	г. Иваново, пересечение ул. Революционной и Симонова	АИТ	2024	0,011	0,000	0,011
42	Объект дорожного сервиса (ремонт автомобилей) (1 этап)	г. Иваново, ул. 1-я Балинская, земельный участок 4	АИТ	2024	0,005	0,000	0,005
43	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, литер 8	г. Иваново, пер. Складской, 2	АИТ	2024	0,117	0,019	0,136
44	Комплекс многоквартирных жилых домов (1 этап)	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны	АИТ	2024	0,122	0,020	0,142
45	Швейный цех со складскими помещениями	г. Иваново, ул. Свободная, 2А	АИТ	2024	0,130	0,004	0,134
46	Стадион "Спартак"	г. Иваново, пр-д Торфмаша, 3	АИТ	2024	0,091	0,003	0,094

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
47	Производственно-складское здание	г. Иваново, 23-я линия, 13, стр. 6	АИТ	2024	0,045	0,001	0,046
48	Трансформаторная подстанция ТП-1	г. Иваново, ул. Старшего Лейтенанта Жидкова	АИТ	2024	0,002	0,000	0,002
49	Трансформаторная подстанция ТП-2	г. Иваново, ул. Старшего Лейтенанта Жидкова	АИТ	2024	0,002	0,000	0,002
50	Здание склада	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 35, стр. 1	АИТ	2024	0,050	0,001	0,051
51	Строительство поликлиник и врачебных амбулаторий (м. Авдотьино, Областное бюджетное учреждение здравоохранения «Ивановская клиническая больница имени Куваевых»)	г. Иваново, ул. Апрельская, 95	АИТ	2024	0,139	0,004	0,143
52	Здание бытового обслуживания	г. Иваново, пер. Шевченко, 1	АИТ	2024	0,033	0,001	0,034
53	Швейное производство	г. Иваново, ул. Лежневская	АИТ	2024	0,111	0,003	0,114
54	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, литер 9	г. Иваново, пер. Складской, 2	АИТ	2024	0,129	0,021	0,150
55	Склад	г. Иваново, ул. Суздальская	АИТ	2024	0,054	0,002	0,056
56	Здание смешанного использования: с жилыми единицами в верхних этажах и размещением в нижних этажах объектов делового, культурного обслуживающего и коммерческого назначения	г. Иваново, ул. 1-я Сосневская (СТ «Меланж-18»)	АИТ	2024	0,149	0,024	0,173
57	Спортивная база	г. Иваново, ул. Наумова	АИТ	2024	0,019	0,001	0,019
58	Автотехцентр	г. Иваново, ул. Спартака, 13	АИТ	2024	0,074	0,002	0,076
59	Производственно-складское здание со встроенным двухэтажным административно-бытовым блоком	г. Иваново, пер. Торфяной, 65	АИТ	2024	0,216	0,006	0,222

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
60	Плавательный бассейн ФГБОУ ВО "Ивановский государственный университет им. В.И. Ленина"	г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»), г. Иваново, ул. Рабфаковская, 34	2024	0,090	0,002	0,092
61	Ивановский государственный университет им. В.И. Ленина. Студенческое общежитие	г. Иваново, пересечение ул. Рабфаковская и Герцена	АИТ	2024	0,355	0,010	0,365
62	Производственное здание (Литер 1) (1 этап)	г. Иваново, ул. Колотилова, 49	АИТ	2024	0,048	0,001	0,050
63	Производственное здание (Литер 2). 2 этап	г. Иваново, ул. Колотилова, 49	АИТ	2024	0,101	0,003	0,104
64	МКД, г. Иваново, ул. Танкиста Белороссова, 1	г. Иваново, ул. Танкиста Белороссова, 1	ИвТЭЦ-3	2025	0,720	0,280	1,000
65	МКД, г. Иваново, ул. Зверева	г. Иваново, ул. Зверева	ИвТЭЦ-2	2025	1,025	0,553	1,578
66	Школа, Ивановская обл., земельный участок №37:05:30560:1242 (Ивановская область, Ивановский район, северо-восточнее д. Дерябиха)	Ивановская область, Ивановский район, северо-восточнее д. Дерябиха	ИвТЭЦ-3	2026	1,073	0,120	1,193
67	Жилые дома блокированной застройки	г. Иваново, ул. Суворова, 48А	АИТ	2025	0,015	0,002	0,017
68	Многоэтажный жилой дом со встроенными помещениями, Литер 10	г. Иваново, пер. Складской, 2	АИТ	2025	0,112	0,018	0,130
69	Административное здание	г. Иваново, ул. Некрасова, 122	АИТ	2025	0,036	0,001	0,036
70	Склад № 1	г. Иваново, ул.2-я Сельская	АИТ	2025	0,053	0,001	0,055
71	Строительство зданий складов. Здание склада № 1 (1 этап строительства)	г. Иваново, ул. Минская	АИТ	2025	0,053	0,001	0,055
72	Хозяйственный магазин розничной торговли	г. Иваново, 2-ой Рабфаковский пер.	АИТ	2025	0,004	0,000	0,004

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
73	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. 2-я Первомайская, ул. 3-я Межевая	АИТ	2025	0,157	0,026	0,182
74	Многоквартирный жилой дом со встроенными гаражными боксами, литер 1	г. Иваново, ул. Капитана Петрачкова	АИТ	2025	0,160	0,026	0,186
75	Склад № 2	г. Иваново, ул. 2-я Сельская	АИТ	2025	0,053	0,001	0,055
76	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями Литер И, К	г. Иваново, ул. 2-я Камвольная	АИТ	2025	0,320	0,052	0,372
77	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Андрианова, 18	АИТ	2025	0,145	0,024	0,168
78	Многоквартирный жилой дом (№1 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,086	0,014	0,100
79	Многоквартирный жилой дом (№2 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,079	0,013	0,092
80	Многоквартирный жилой дом (№3 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,061	0,010	0,071
81	Многоквартирный жилой дом (№4 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,112	0,018	0,130
82	Многоквартирный жилой дом (№5 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,083	0,013	0,096
83	Многоквартирный жилой дом (№6 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,058	0,009	0,068
84	Многоквартирный жилой дом (№7 по ГП)	г. Иваново, ул. Дальняя Балинская, 82	АИТ	2025	0,079	0,013	0,092
85	Объект складского назначения Литер А, Литер Б	г. Иваново, ул. Суворова, 43	АИТ	2025	0,031	0,001	0,032

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
86	Многоквартирный жилой дом по улице Куконковых в г. Иваново. Литер 1. I этап строительства. II очередь строительства по ул. Куконковых	г. Иваново, ул. Куконковых, 141	АИТ	2025	0,218	0,036	0,254
87	Комплекс многоквартирных жилых домов	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны	АИТ	2025	0,091	0,015	0,105
88	Торговый центр	г. Иваново, ул. Лежневская	АИТ	2025	0,054	0,002	0,056
89	Склад №2 (2 этап)	г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1Б	АИТ	2025	0,047	0,001	0,048
90	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Сарментовой	АИТ	2025	0,246	0,040	0,286
91	Лечебно-оздоровительный центр	г. Иваново, Кохомское шоссе, 7	АИТ	2025	0,027	0,001	0,027
92	Здание склада	г. Иваново, ул. Сортировочная, 1	АИТ	2025	0,015	0,000	0,015
93	Жилой комплекс на набережной реки Уводь в районе м-н Видный г. Иваново, Литер 9	г. Иваново, ул. 3-я Камвольная	АИТ	2025	0,113	0,018	0,131
94	Складское здание	г. Иваново, ул. Попова, 5А	АИТ	2025	0,032	0,001	0,033
95	Здание Церкви "Святого Ованеса"	г. Иваново, ул. Станкостроителей	АИТ	2025	0,009	0,000	0,009
96	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. 8-я Сосневская, 125	АИТ	2025	0,137	0,022	0,159
97	Многоквартирный жилой дом с наземными встроенными, отдельно стоящими автостоянками и размещением объектов обслуживания жилой застройки во встроенных помещениях многоквартирного дома	г. Иваново	АИТ	2025	0,170	0,028	0,198
98	Здание делового центра	г. Иваново, ул. Ярославская, 12	АИТ	2025	0,099	0,003	0,102
99	Здание склада	г. Иваново, ул. Станкостроителей, 5В	АИТ	2025	0,012	0,000	0,012
100	Жилой комплекс на набережной реки Уводь в районе м-н Видный г. Иваново, Литер 8	г. Иваново, ул. 3-я Камвольная	АИТ	2025	0,080	0,013	0,094
101	Многоквартирный десятиэтажный жилой дом	г. Иваново, ул. Чайковского, 40	АИТ	2025	0,153	0,025	0,178

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
102	Жилой дом (блок секция А) 1-й этап строительства	г. Иваново, пер. Тейковский	АИТ	2025	0,129	0,021	0,150
103	Административное здание	г. Иваново, ул. Кудряшова, 102	АИТ	2025	0,008	0,000	0,009
104	Объект придорожного сервиса	г. Иваново, ул. Фрунзе	АИТ	2025	0,022	0,001	0,023
105	Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными офисами	г. Иваново, пер. Белинского	АИТ	2025	0,104	0,017	0,121
106	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями	г. Иваново, мкр. Самоцветы, Литер 5	АИТ	2026	0,309	0,050	0,359
107	Многоквартирный жилой дом со встроенными административными помещениями	г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 34	АИТ	2026	0,188	0,031	0,218
108	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пр-д Бакинский	АИТ	2026	0,111	0,018	0,129
109	9-ти этажный жилой дом	г. Иваново, 3-я Первомайская, 2-я Первомайская	АИТ	2026	0,133	0,022	0,155
110	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	г. Иваново, ул. Арсения	АИТ	2026	0,168	0,027	0,195
111	Комплекс многоквартирных жилых домов (Литер 1)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова	АИТ	2026	0,214	0,035	0,249
112	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Танкиста Белороссова, 28	АИТ	2026	0,109	0,018	0,127
113	Комплекс многоквартирных жилых домов (Литер 2)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 50	АИТ	2026	0,202	0,033	0,235
114	9-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Шубиных	АИТ	2026	0,251	0,041	0,291
115	9-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. 2-я Полевая	АИТ	2026	0,146	0,024	0,170

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
116	Многоквартирный жилой дом со встроенными офисными помещениями	г. Иваново, ул. Сарментовой	АИТ	2026	0,445	0,072	0,518
117	9-ти этажный многоквартирный жилой дом	г. Иваново, Кохомское шоссе, 20А	АИТ	2026	0,088	0,014	0,103
118	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, ул. Парижской Коммуны, земельный участок 21	АИТ	2026	0,120	0,020	0,140
119	Реконструкция магазина оптовой, мелкооптовой и розничной торговли в 15-ти этажный жилой дом	г. Иваново, ул. Лежневская, 98	АИТ	2026	0,355	0,058	0,413
120	Многоквартирный жилой дом 1 очередь строительства	г. Иваново, ул. Куонкововых	АИТ	2026	0,975	0,159	1,133
121	Комплекс многоквартирных жилых домов (Литер 3)	г. Иваново, ул. Павла Большевикова, 50	АИТ	2026	0,214	0,035	0,249
122	Многоквартирный жилой дом	г. Иваново, пр-кт Ленина, 55	АИТ	2027	0,302	0,049	0,351
123	Склад	г. Иваново, ул. Суворова, 41	АИТ	2027	0,048	0,001	0,049
124	Административное здание с помещениями производственного назначения	г. Иваново, ул. 12-я Сосневская, 3, стр. 2	АИТ	2028	0,052	0,001	0,053
125	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой	г. Иваново, ул. Куонкововых, 104	АИТ	2028	0,381	0,062	0,443
126	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2027	1,125	0,375	1,500
127	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2027	0,375	0,125	0,500
128	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2027	0,375	0,125	0,500
129	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2027	1,350	0,450	1,800
130	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2027	0,450	0,150	0,600
131	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2027	0,450	0,150	0,600
132	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2028	1,125	0,375	1,500
133	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2028	0,375	0,125	0,500
134	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2028	0,375	0,125	0,500

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
135	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2028	1,350	0,450	1,800
136	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2028	0,450	0,150	0,600
137	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2028	0,450	0,150	0,600
138	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2029	1,125	0,375	1,500
139	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2029	0,375	0,125	0,500
140	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2029	0,375	0,125	0,500
141	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2029	1,350	0,450	1,800
142	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2029	0,450	0,150	0,600
143	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2029	0,450	0,150	0,600
144	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2030	1,125	0,375	1,500
145	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2030	0,375	0,125	0,500
146	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2030	0,375	0,125	0,500
147	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2030	1,350	0,450	1,800
148	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2030	0,450	0,150	0,600
149	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2030	0,450	0,150	0,600
150	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2031	1,125	0,375	1,500
151	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2031	0,375	0,125	0,500
152	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2031	0,375	0,125	0,500
153	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2031	1,350	0,450	1,800
154	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2031	0,450	0,150	0,600
155	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2031	0,450	0,150	0,600
156	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2032	1,125	0,375	1,500
157	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2032	0,375	0,125	0,500
158	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2032	0,375	0,125	0,500
159	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2032	1,350	0,450	1,800
160	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2032	0,450	0,150	0,600

№ п/п	Название объекта	Адрес объекта	Наименование перспективного источника	Год подключения	Нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка всего, Гкал/ч
161	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2032	0,450	0,150	0,600
162	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2033	1,125	0,375	1,500
163	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2033	0,375	0,125	0,500
164	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2033	0,375	0,125	0,500
165	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2033	1,350	0,450	1,800
166	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2033	0,450	0,150	0,600
167	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2033	0,450	0,150	0,600
168	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2034	1,125	0,375	1,500
169	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2034	0,375	0,125	0,500
170	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2034	0,375	0,125	0,500
171	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2034	1,350	0,450	1,800
172	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2034	0,450	0,150	0,600
173	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2034	0,450	0,150	0,600
174	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2035	1,125	0,375	1,500
175	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2035	0,375	0,125	0,500
176	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-2	2035	0,375	0,125	0,500
177	г. Иваново, многоквартирная жилая застройка	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2035	1,350	0,450	1,800
178	г. Иваново, застройка социально-культурного назначения	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2035	0,450	0,150	0,600
179	г. Иваново, застройка производственного характера	г. Иваново	ИвТЭЦ-3	2035	0,450	0,150	0,600
180	ИТОГО:	-	-	-	61,868	17,725	79,593

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

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

В данном разделе рассматриваются мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

6.5.1 Переключение части зоны ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 на границе зон теплоснабжения

Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» планирует вывести из эксплуатации Ивановскую ТЭЦ-2. В мастер-плане настоящего проекта актуализации рассмотрено 3 варианта вывода ИвТЭЦ-2. Рекомендуемым вариантом является Сценарий 1 - Строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ -2 с учетом нагрузки перспективной застройки

Существующие зоны действия источников тепловой энергии ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 приведены на рисунке ниже.

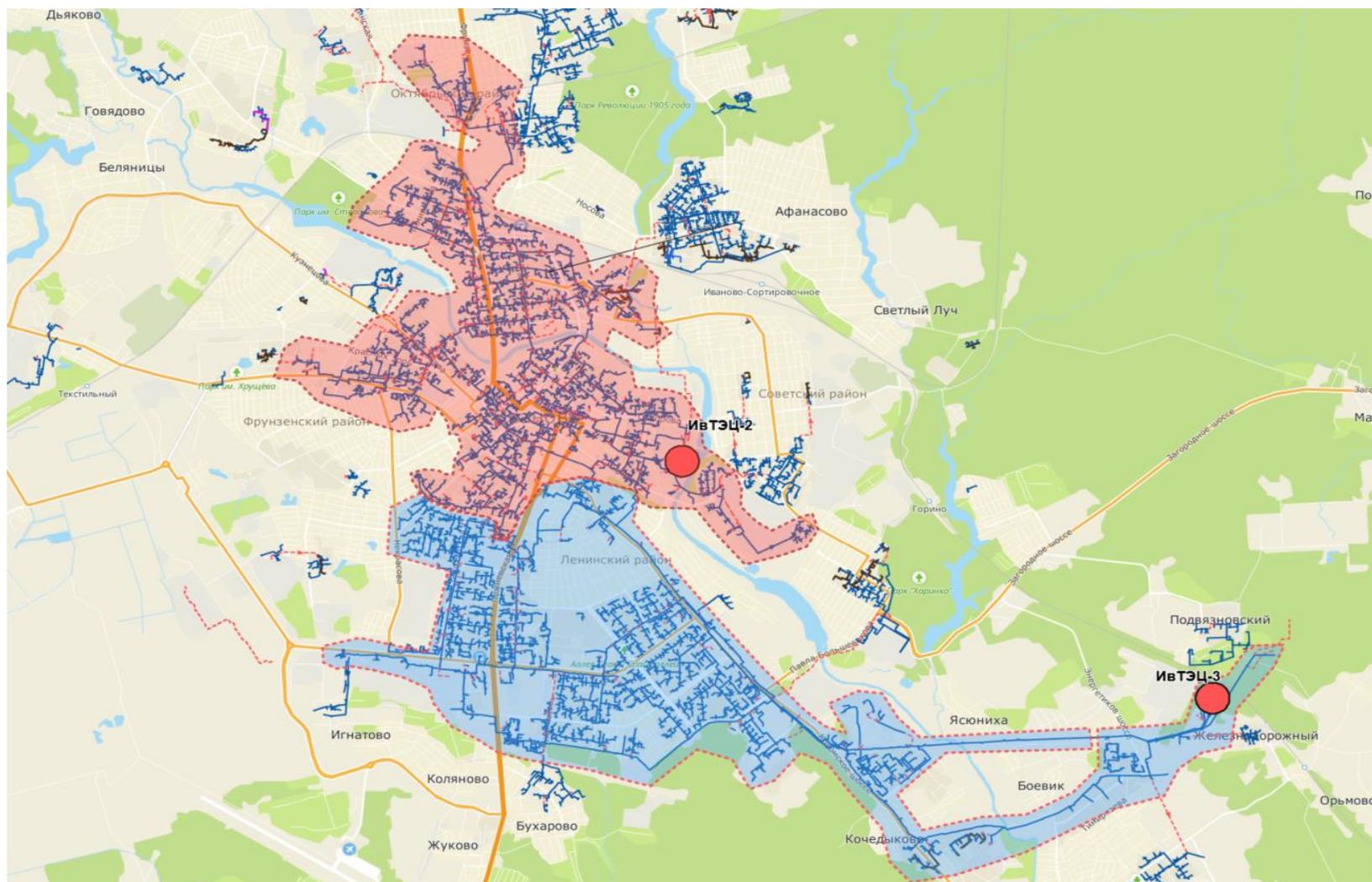


Рис. 6.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

По данным Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» подпитка контура ИвТЭЦ-2 в ОЗП в количестве до 200т/ч может осуществляться по перемычке от ИвТЭЦ-3, данная схема опробована и работоспособна. на сегодняшний день не используется ввиду экономической нецелесообразности. После перевода подпитки тепловых сетей ИвТЭЦ-2 от Горводоканала вода от ИвТЭЦ-3 будет дешевле и этот режим будет задействован. Соответственно схемой теплоснабжения предусмотрен перевод тепловой нагрузки с ИвТЭЦ-2 на ИвТЭЦ-3 до 13 Гкал/час.

6.5.2 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»

С участием руководства Ивановской базы хранения ресурсов (филиал) федерального казенного учреждения «ЦОУМТС» МВД России было принято решение о целесообразности передачи котельной Ивановской базы хранения ресурсов (филиал) федерального казенного учреждения «ЦОУМТС МВД России» в муниципальную собственность.

Проектом актуализации схемы теплоснабжения к реализации предполагается Сценарий 3 - перевод потребителей ООО "Теплоснаб-2010" на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» (принятие котельной в концессию)

Для перевода потребителей ООО "Теплоснаб-2010" на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» (принятие котельной в концессию) требуется выполнение следующих мероприятий:

Вариант 1:

- реконструкция котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности;
- перекладка существующего вывода №1 от забора ООО «Теплоснаб-2010» до котельной ИБХР диаметром 150 мм на новый 2Ду300 мм, L = 550 м с прокладкой дополнительной линии ГВС 2Ду100/80 мм, L = 550 м (трасса красного цвета на рисунке 4.22-4.23) ;
- строительство новой теплотрассы диаметром 2Ду300 мм, L = 450 м с прокладкой дополнительной линии ГВС 2Ду100/80 мм, L = 450 м с наружной стороны забора до точки врезки в коллектор котельной (трасса зеленого цвета на рисунке 4.22).

Вариант 2:

- реконструкция котельной ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» с увеличением мощности;
- перекладка существующего вывода №1 от забора ООО «Теплоснаб-2010» до котельной ИБХР диаметром 150 мм на новый 2Ду300 мм, L = 550 м с прокладкой дополнительной линии ГВС 2Ду100/80 мм, L = 550

м (трасса красного цвета на рисунке 4.22-4.23).

- для максимального исключения прохождения новой теплотрассы по территории ООО «Теплоснаб-2010» возможен вариант разделения теплотрассы на два потока (сеть отопления 2Ду175 мм, L = 700 м и сеть ГВС 2Ду76/57 мм, L = 700 м; сеть отопления 2Ду250 мм, L = 450 м и сеть ГВС 2Ду76/57 мм, L = 450 м), огибающими территорию с обеих сторон согласно схемы, указанной на рисунке 4.23 (зеленый цвет).

Окончательное решение по способу прокладки теплотрассы любого из намеченных вариантов будет произведено на этапе выполнения проектно-изыскательских работ в 2024 году.

Данные варианты представлены на рисунках ниже.

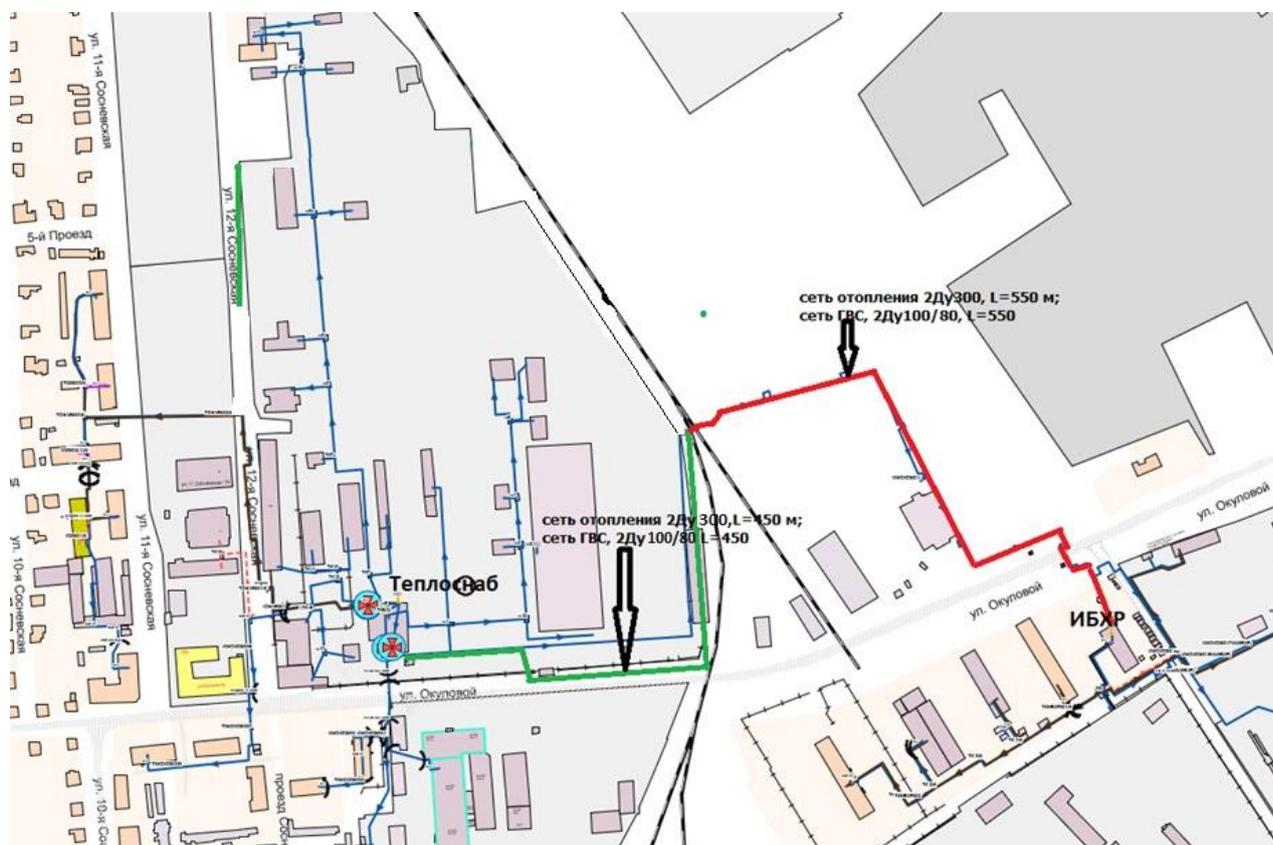


Рис. 6.2 Вариант 1. Мероприятия переключения потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»

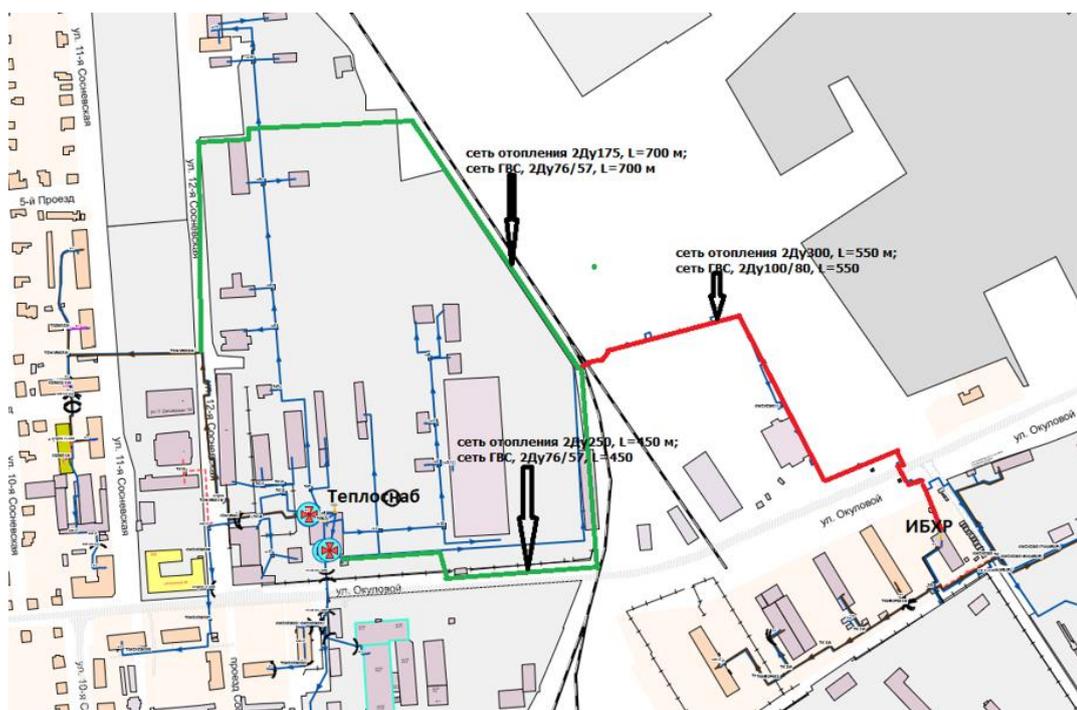


Рис. 6.3 Вариант 2. Мероприятия переключения потребителей котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»

Финансовые потребности на реализацию предложения по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» представлены в Табл. 6.2. Мероприятия по реконструкции котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, д. 74Б представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов.

Табл. 6.2 Предложения по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «Теплоснаб-2010» и ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»

Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)				
	2024	2025	2026	2027	2028
Строительство тепловой сети для обеспечения возможности переключения потребителей ООО «Теплоснаб» на котельную, расположенную по адресу г.Иваново, ул.Окуловой, д. 74Б	2 548,00	63 573,68	0,00	0,00	0,00
Реконструкция тепловой сети с перекладкой участков тепловых сетей от Котельной ул. Окуловой, 74Б до ТП, от ТП до ТК-4, от ТК-4 до ТКИБХР002, от ТК-4 до ул. Окуловой,74Г, от ТК-3 до ТК-6, от ТК-6 до ул.Окуловой,74В	0,00	0,00	1 222,81	0,00	35 467,29
Реконструкция тепловой сети с демонтажом участков от ТК-5 до складское хозяйство, от ТП до ТК-7, от ТК-7 до ТК-8, от ТК-7 до складское хозяйство, от ТК-8 до адм.здания	0,00	302,00	0,00	0,00	0,00

6.5.3 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Проектом актуализации схемы теплоснабжения были рассмотрены различные решения по подключению перспективных потребителей ФКУ ИК№7 УФСИН России Ивановской области и ФКУ СИЗО-1 (более подробное описание вариантов рассмотрено в Главе 5 «Мастер-план» Обосновывающих материалов).

Схемой к реализации принимается сценарий 1 - Строительство новой блочно-модульной котельной (при условии подачи заявки и заключения договора на технологическое присоединение к сетям ПАО «Т Плюс»). Реализация мероприятий выполняется за счет средств, полученных за счёт платы за подключение (технологическое присоединение) в соответствии со сроками подключений, которые будут указаны в заявках на подключение. Более предпочтительным является реализация трассировки по варианту 1, однако окончательный выбор варианта должен осуществляться по результатам проектных изысканий. В случае отсутствия заявки и заключения договора на технологическое присоединение реализуется Сценарий 3 – Сохранение существующей схемы.

Сценарий 1 предполагает 2 возможных варианта реализации:

Сценарий 1.1 (вариант 1):

- Строительство БМК
- Строительство тепловых сетей 2Ду 273 мм длиной 40 м
- Строительство тепловых сетей 2Ду 219 мм длиной 170 м

Сценарий 1.2 (вариант 2):

- Строительство БМК
- Строительство тепловых сетей 2Ду 273 мм длиной 120 м
- Строительство тепловых сетей 2Ду 219 мм длиной 100 м

Величина капитальных затрат по сценарию 1:

- Строительство БМК - 45453 тыс. руб.
- Строительство тепловых сетей (вариант 1) – 7039 тыс. руб.
- Строительство тепловых сетей (вариант 2) – 12151 тыс. руб.

Варианты прокладки трасс представлены на рисунке ниже.

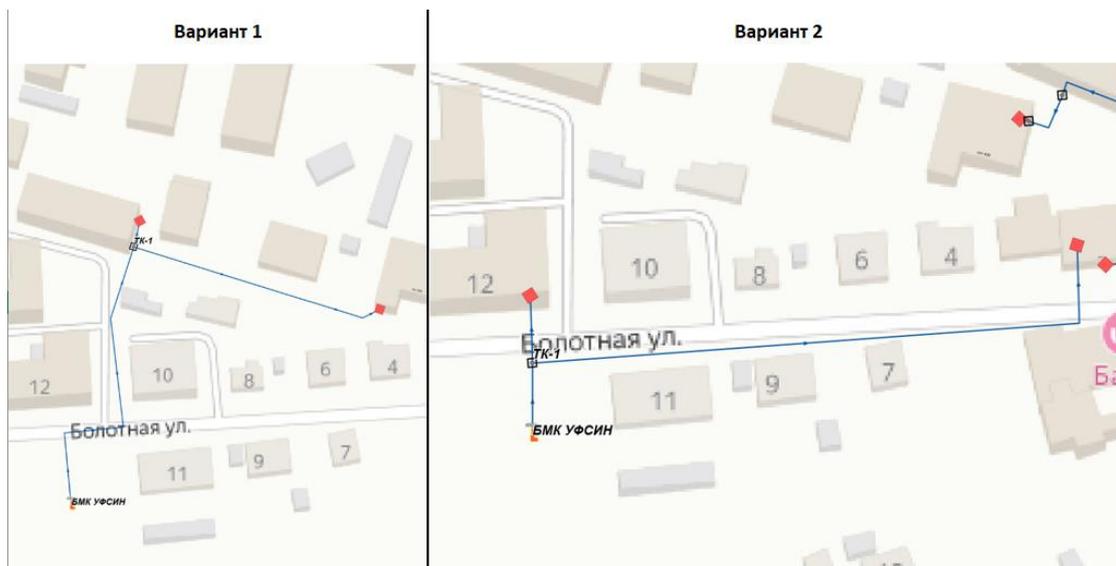


Рис. 6.4 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Данные мероприятия будут включены с реестр мероприятий схемы теплоснабжения после определения сроков их реализации.

6.5.1 Решение по оптимизации теплоснабжения объекта Детский сад №19

Детский сад №19 – подключен по ГВС только по прямому (без обратного) трубопроводу, длина составляет 420 м, на данном участке больше нет потребителей, вследствие этого, при низких температурах наружного воздуха, во время выходных дней, водоразбор отсутствует, появляется высокий риск замерзания трубопровода

В Главе 5 было рассмотрено несколько вариантов решения этой проблемы. Принятый к реализации сценарий 3 предполагает установку накопительного бойлера косвенного нагрева с ТЭНом на нужды ГВС в тепловом узле потребителя. Сценарий просчитан исходя из нормативов потребления горячей воды, установленных СНИП 2.04.01-85 и проектной мощности детского сада (128 воспитанников). Исходя из вышеуказанных параметров достаточно установки бойлера 1500 литров. Ориентировочные затраты 500 тыс. руб.

При этом, выводится сеть ГВС и исключаются потери и эксплуатационные затраты на ее обслуживание (порядка 350-400 тыс. руб. в год). Также необходимо отметить, что строительство обратной тепловой сети приведет к росту потерь тепловой энергии и эксплуатационных затрат (200-250 тыс. руб. в год)

Установка бойлера предполагает использование горячей воды питьевого качества от водопровода АО «Водоканал».

Поскольку данные работы предусматриваются на имуществе потребителя, источником финансирования не может являться инвестиционная программа ЕТО. Данное мероприятие должно быть профинансировано из бюджетных средств.

6.5.1 Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

От ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России поступила заявка на переключение жилого фонда на другой источник генерации.

Было рассмотрено несколько вариантов переключения потребителей. Согласно Главе 5 схемой теплоснабжения к реализации принимается сценарий 1 - Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч в 2025-2026 году.

Финансирование проекта запланировано за счет средств ПАО «Т Плюс» в размере 50 000 тыс. руб. без НДС.

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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.7 Предложения по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей

Схемой теплоснабжения не предусматривается мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

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

Схемой теплоснабжения не предусматривается мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

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

В данном разделе приведен перечень мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет.

Целью реализации данных мероприятий является достижения целевых показателей Схемы теплоснабжения, представленных в Утверждаемой части Схемы теплоснабжения, а также снижение доли изношенных тепловых сетей, выработавших свой

нормативный срок эксплуатации. Данный перечень проектов подлежит корректировке в рамках ежегодной актуализации с учетом фактических темпов реконструкции.

Ранее утвержденной схемой теплоснабжения были предусмотрены мероприятия по замене тепловых сетей ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Купол». Данные мероприятия представлены в Табл. 6.3. На данный момент эти организации утратили статус теплосетевых организаций, что ставит под угрозу выполнение указанных мероприятий из-за отсутствия источника финансирования. Данные мероприятия исключены из общего реестра мероприятий схемы теплоснабжения до определения источника финансирования.

В Табл. 6.4 представлены объемы реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ТСО ЗАО «УП ЖКХ», в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

В Табл. 6.5 представлены объемы реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ТСО Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», АО «ИвГТЭ» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

Табл. 6.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Купол» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ЕТО №01 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»)													
ООО «Энергосервисная компания» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс)													
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2024	-	2024	2024	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2025	-	2025	2025	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2026	-	2026	2026	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2027	-	2027	2027	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2028	-	2028	2028	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2029	-	2029	2029	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2030	-	2030	2030	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2031	-	2031	2031	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2032	-	2032	2032	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2033	-	2033	2033	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.					Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2034	-	2034	2034	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	
ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосервисная компания» в 2035	-	2035	2035	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	9,3	86,3	37,2	132,8	159,3	
Итого по: ООО «Энергосервисная компания»									111,6	1035,6	446,4	1593,6	1911,6	
ООО «Энергосетьком» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс)														
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2024	-	2024	2024	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2025	-	2025	2025	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2026	-	2026	2026	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2027	-	2027	2027	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2028	-	2028	2028	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2029	-	2029	2029	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2030	-	2030	2030	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2031	-	2031	2031	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2032	-	2032	2032	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2033	-	2033	2033	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.					Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2034	-	2034	2034	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
ИвТЭЦ-2	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Энергосетьком» в 2035	-	2035	2035	0,089-0,108	0,089-0,108	Надземная/подземная	ППУ	6,9	64	27,6	98,5	118,2	
Итого по: ООО «Энергосетьком»									82,8	768	331,2	1182	1418,4	
ООО «Купол» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс)														
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2024	-	2024	2024	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2025	-	2025	2025	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2026	-	2026	2026	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2027	-	2027	2027	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2028	-	2028	2028	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2029	-	2029	2029	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2030	-	2030	2030	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2031	-	2031	2031	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2032	-	2032	2032	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2033	-	2033	2033	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7	

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2034	-	2034	2034	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7
Котельная ООО «Новая сетевая компания»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ООО «Купол» в 2035	-	2035	2035	0,057-0,325	0,057-0,325	Надземная/подземная	ППУ	38,7	358,9	154,6	552,2	662,7
Итого по: ООО «Купол»									464,4	4306,8	1855,2	6626,4	7952,4

Табл. 6.4 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ТСО ЗАО «УП ЖКХ» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	
ЕТО №01 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»)													
ТСО: ЗАО «УП ЖКХ» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс)													
Котельная ООО «Система Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2029	-	2029	2029	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	108,1	1003,5	432,3	1543,8	1543,8
Котельная ООО «Система Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2030	-	2030	2030	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9
Котельная ООО «Система Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2031	-	2031	2031	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9
Котельная ООО «Система Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2032	-	2032	2032	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9

Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, м	Перспективный условный диаметр, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в прогнозных ценах, без НДС, тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
									Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная ООО «Система Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2033	-	2033	2033	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9
Котельная ООО «Система Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2034	-	2034	2034	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9
Котельная ООО «Система Альфа»	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2035	-	2035	2035	0,032-0,273	0,032-0,273	Надземная/подземная	ППУ	253,5	2354,2	1014,1	3621,9	3621,9
Итого по ТСО: ЗАО «УП ЖКХ» (Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс)									1629,1	15128,7	6516,9	23275,2	23275,2

Табл. 6.5 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ТСО Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», АО «ИВГТЭ» в зоне действия ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035	
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
1	Техническое перевооружение магистральных тепловых сетей г. Иванова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 146,32	80 126,00	11 180,00	0,00	95 452
2	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В4-В3 ул. Стрелковая	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 572,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 572
3	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А4-А6 ул. 10-го Августа	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 611,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 611
4	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В78-В38 ул. Кузнецова-Вольная	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	24 277,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 277
5	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д62-Д62/2 ул. Станкостроителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	24 658,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 659
6	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А6-А8 ул. 10-го Августа	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000
7	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А84-А85 ул. Советская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 618,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 618
8	Модернизация магистральной тепловой сети В55-В57 ул. Жиделева	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 682,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 682
9	Модернизация магистральной тепловой сети В28-А102 ул. Театральная	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	14 665,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 665
10	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Кохомское шоссе	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	38 594,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 594

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
11	Модернизация я магистральной тепловой сети Д54-Д55 пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	10 557,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 558
12	Модернизация магистральной тепловой сети Д74-Д75 ул. Любимова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 361,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 361
13	Модернизация магистральной тепловой сети Д55-Д56 пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	25 583,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 584
14	Модернизация магистральной тепловой сети Д49-Д50 пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	23 659,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 659
15	Модернизация магистральной тепловой сети С8-С9 ул. Колотилова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	15 795,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 796
16	Модернизация магистральной тепловой сети Е46-Е47 ул. Куконковых	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 155,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 155
17	Модернизация магистральной тепловой сети В2-В3 ул. Стрелковая	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	53 861,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 861
18	Модернизация магистральной тепловой сети С9-С10 ул. 3-го Интернационала	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	25 428,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 429
19	Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 ул. Герцена-Менделеева	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 846,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 846
20	Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 ул. Ташкентская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	31 605,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 605
21	Модернизация магистральной тепловой сети В124.05-В124.15 ул. Володарского	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	883,38	0,00	0,00	41 634,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 517

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
22	Модернизация магистральной тепловой сети Д72-Д74 ул. Любимова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 481,33	0,00	40 831,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 312
23	Модернизация магистральной тепловой сети Д92-Д93 ул. Кудряшова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 021,25	0,00	0,00	19 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 321
24	Модернизация магистральной тепловой сети от А-91 до А-95 ул. Советская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 151,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 651
25	Модернизация магистральной тепловой сети Д47-Д48 ул. пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	19 653,00	0,00	0,00	0,00	20 653
26	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д64 ул. Ташкентская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	30 667,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 167
27	Модернизация магистральной тепловой сети С4-С4/1 пер. Столярный	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 045,24	0,00	26 383,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 428
28	Модернизация магистральной тепловой сети В66-В68 ул. Войкова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	25 157,00	0,00	0,00	0,00	26 157
29	Модернизация магистральной тепловой сети В135/1-В134 ул. Ташкентская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	23 566,00	0,00	24 566
30	Модернизация магистральной тепловой сети В120-В121 Ду 500, ул. Московская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	28 661,00	0,00	29 661
31	Модернизация магистральной тепловой сети Е16-Е17 г.Кохма ул. Владимирская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	23 812,00	0,00	24 812
32	Модернизация магистральной тепловой сети В64-В65 ул. Войкова	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	17 544,00	0,00	19 044

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
33	Модернизация магистральной тепловой сети С-17 до С-17.02 пр. Шереметевский	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	5 075,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 075
34	Модернизация магистральной тепловой сети В34-В35 ул. Мархлевского	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	18 825,00	20 325
35	Модернизация магистральной тепловой сети В41-В42 ул. Вольная	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	21 454,00	22 954
36	Модернизация магистральной тепловой сети В22-В24 ул. Варенцовой	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 635,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 636
37	Модернизация магистральной тепловой сети Д56-Д58 пр. строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	500,00	41 659,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 160
38	Модернизация магистральной тепловой сети Д29-Д30 ул. Кулонковых	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	47 284,00	0,00	48 784
39	Модернизация магистральной тепловой сети ПНС4-Д153 ул. Кулонковых	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	77 037,00	0,00	0,00	78 537
40	Модернизация магистральной тепловой сети Д52-Д53 пр. Строителей	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 039,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 234,00	26 274
41	Модернизация магистральной тепловой сети А59-А61 ул. Гнедина	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 352,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 352
42	Модернизация магистральной тепловой сети В1-В2 ул. Стрелковая	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	20 017,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 017
43	Модернизация магистральной тепловой сети Е29-Е30 Кохомское шоссе	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 343,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 344

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
44	Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 ул. Ташкентская	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	38 165,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 166
45	Модернизация магистральной тепловой сети Д24-Д26 ул. Кулонковых	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	29 052,00	29 552
46	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до Московский мкр., д.10	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 480,00	0,00	0,00	0,00	7 480
47	Модернизация участка тепловой сети от ТК 3 до Московский мкр., д.1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 800,00	0,00	0,00	0,00	2 800
48	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3 до мкр. Московский, 1а (храм)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196
49	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до мкр. Московский, 9	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	83,00	0,00	2 579,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 663
50	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК 7 мкр. Московский, 6	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	63,00	0,00	1 598,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 661
51	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до мкр. Московский, 13	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	90,00	0,00	0,00	0,00	4 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 690
52	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до мкр. Московский, 14	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	64,00	0,00	0,00	0,00	2 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 764
53	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 18 мкр. Московский, 14-15	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	232,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232
54	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 16 мкр. Московский, 14	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 528,00	0,00	0,00	0,00	10 612

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035	
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
55	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до ТК 13 мкр. Московский, 13-14	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 400,00	0,00	0,00	0,00	9 674
56	Модернизация магистральной тепловой сети В124.15-В124.19 ул. Володарского	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	938,80	0,00	37 181,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 121
57	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 14 мкр. Московский, 11	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 790,00	0,00	0,00	0,00	6 880
58	Модернизация участка тепловой сети от ТК 14 до ТК 15 мкр. Московский, 12	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 021,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 105
59	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход правый)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	3 932,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 932
60	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход левый)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	2 749,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 749
61	Модернизация участка тепловой сети от ТК 7 до Московский мкр., д.6	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	4 752,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 752
62	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК 20 до Московский мкр., д.17(левый/правый)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	3 869,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 870
63	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК11А, Московский мкр	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	251,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 788,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 039
64	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до ТК12, Московский мкр	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	148,00	0,00	10 743,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 891
65	Модернизация участка тепловой сети от ТК 15 до ТК20, Московский мкр	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 274

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035	
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
66	Оснащение объектов ИвТС системами ОПС (6 объектов)	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	521,35	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 021
67	Модернизация участка тепловой сети от ТК УТ-1 до Кохомское шоссе, 3 корп.2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	278,16	0,00	8 823,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 101
68	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	АО «ИвГТЭ»	665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	665
69	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)	АО «ИвГТЭ»	1 508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 508
70	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)	АО «ИвГТЭ»	1 255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 255
71	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный магазин)	АО «ИвГТЭ»	295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295
72	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	АО «ИвГТЭ»	581	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	581
73	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-1 до д. 74 по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	465
74	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-му Минскому переулку	АО «ИвГТЭ»	408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	408
75	Реконструкция теплотрассы от Д39 до дома 24 по улице Панина	АО «ИвГТЭ»	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720
76	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова, 105	АО «ИвГТЭ»	2 274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 274
77	Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома № 5, корпус 7, по Институтскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	1 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 899
78	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	АО «ИвГТЭ»	0	725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	725
79	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д. 53 по пр. Бакинский	АО «ИвГТЭ»	0	251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	251
80	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до ИСМА001	АО «ИвГТЭ»	0	6 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 520
81	Реконструкция участка тепловой сети от забора ОАО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)	АО «ИвГТЭ»	0	0	11 115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 115

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
82	Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	2 937	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937
83	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	260
84	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до дома 61 по Бакинскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	3 226	0	0	0	0	0	0	0	0	3 226
85	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСКОЖ003 и до дома 68 по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 086	0	0	0	0	0	0	0	0	1 086
86	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмбельбют" до дома 95 по улице Рабфаковская	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 246	0	0	0	0	0	0	0	0	1 246
87	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д. 7 по ул. Батурина	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 078	0	0	0	0	0	0	0	0	1 078
88	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 952	0	0	0	0	0	0	0	1 952
89	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 080	0	0	0	0	0	0	0	1 080
90	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	4 565	0	0	0	0	0	0	0	4 565
91	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	928	0	0	0	0	0	0	0	928
92	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 790	0	0	0	0	0	0	0	1 790
93	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до т0ИСКОЖ005, до Т0ИСКОЖ007, до Т0ИСКОЖ009, до дома 62 по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	4 375	0	0	0	0	0	0	4 375
94	Реконструкция участка тепловой сети от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до т0ИСКОЖ011	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	6 494	0	0	0	0	0	0	6 494
95	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	1 544	0	0	0	0	0	1 544
96	Реконструкция теплотрассы от ТК т0ИСКОЖ013 до Т015, до Т017, до Т019, до т021, до т023 и до д. 82 по ул. Окуловой (д/с N 6) и от т023 до д. 82 (сети гвс от теплового пункта)	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	6 369	0	0	0	0	6 369

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
97	Реконструкция теплотрассы от тХП001 (заводки на территории ОАО "Ивхимпром") до бойлерной	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	223	0	0	0	0	0	223
98	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	391	0	0	0	0	0	391
99	Реконструкция теплотрассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	2 639	0	0	0	0	0	2 639
100	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-В.102 до ТК-В.102а и до наружной стены здания МДОУ Детский сад N 89 по ул. Лебедева-Кумача, д. 1	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	3 154	0	0	0	0	3 154
101	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д. 74А по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	3 055	0	0	0	3 055
102	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	8 052	0	0	0	8 052
103	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	1 260	0	0	0	1 260
104	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-му Минскому переулку	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	463	0	0	0	463
105	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 070	0	0	1 070
106	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до тОИС-КОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 037	0	0	3 037
107	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 280	0	0	1 280
108	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	829	0	0	829
109	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 675	0	0	1 675
110	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 462	0	0	2 462
111	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбгт" через ТК 1 до стены школы N 55 (ул. Рабфаковская, 14)	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 153	0	0	2 153
112	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 519	0	1 519
113	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	918	0	918
114	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 875	0	2 875

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035	
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
115	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 133	0	7 133
116	Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская, 6 (Ивановская обл. типография)	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	900	900
117	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	567	567
118	Реконструкция теплотрассы от тХП004 до д. 130/9 по ул. Кузнецова	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	676	676
119	Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной N 13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 790	1 790
120	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) до Т02ХП 4 трубы и до дома 124 по улице Кузнецова (4 корп.) 4 тр.	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 117	2 117
121	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 561	1 561
122	Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до тХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн. здание) и от тХП003 до тХП004	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 302	4 302
123	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры К1Т027 до жилых домов 13 и 13А, расположенных по адресу: город Иваново, улица Сосновая (диаметр 89мм, 76мм, 57мм)	АО «ИвГТЭ»	2 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 199
124	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Микрорайон 30, дом 2 (от теплового ввода дома 2 в Микрорайоне 30 через подвальное помещение до стены в сторону дома 29 по проспекту Строителей) (диаметр 89 мм, 76 мм)	АО «ИвГТЭ»	764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	764
125	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -участок тепловой сети от ТК 7 до ТК 8 по улице Рабфаковская	АО «ИвГТЭ»	1 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 123
126	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода дома 39А по улице Свободы через подвальное помещение до стены в сторону дома 39Б по улице Свободы	АО «ИвГТЭ»	664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	664

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
127	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от дома 8/10 по улице 2-й Торфмаша до дома 6 по проезду Торфмаша	АО «ИвГТЭ»	1 335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 335
128	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от границы раздела -забор ЗЧМ (Т035) до Т035/1 до д.№7 по ул. Павла Большевикова (диаметр 89)	АО «ИвГТЭ»	1 902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 902
129	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от стены д.55 по ул.2-я Лагерная до стены д.57 по ул.2-я Лагерная (диаметр 108)	АО «ИвГТЭ»	995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	995
130	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035022 до стены д.№2 по ул.12-я Санаторная (диаметр 76)	АО «ИвГТЭ»	870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	870
131	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035024 до Т035026 (диаметр 108)	АО «ИвГТЭ»	1 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 371
132	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035025 до Т035027 (диаметр 76)	АО «ИвГТЭ»	590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	590
133	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035030 до стены д.№21 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	304
134	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035031 до д.19 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	619
135	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до стены д.№17 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	831
136	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 89)	АО «ИвГТЭ»	1 310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 310
137	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	512

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
138	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035033 до стены д.№42 по ул.2-я Лагерная (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299
139	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035035 до стены д.№16 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	768
140	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035038 до д.22 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	447
141	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.23 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	699
142	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.25 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	АО «ИвГТЭ»	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720
143	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035047 до Т035048 (диаметр 108)	АО «ИвГТЭ»	843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	843
144	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035048 до д.28 по ул.2-я Лагерная (диаметр 108)	АО «ИвГТЭ»	905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	905
145	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035052 (диаметр 57, 40, 32)	АО «ИвГТЭ»	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	667
146	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035053 (диаметр 108, 57, 40)	АО «ИвГТЭ»	676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	676
147	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035051 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (Детск./дом) (диаметр 76, 25)	АО «ИвГТЭ»	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	600
148	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035052 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (Школа-интернат-баня) (диаметр 40, 25)	АО «ИвГТЭ»	310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	310

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
149	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до Ш35053 (диаметр 108, 76, 40)	АО «ИвГТЭ»	1 053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 053
150	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (прачечная) (диаметр 108, 89, 76, 40)	АО «ИвГТЭ»	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344
151	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (детский дом-баня,прачечная) (диаметр 45, 32)	АО «ИвГТЭ»	303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	303
152	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035055 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (школа-интернат-мастерские) (диаметр 40)	АО «ИвГТЭ»	385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	385
153	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035003 до д.5 по ул.Маршала Жаворонкова (школа №41-старший корпус) (диаметр 89)	АО «ИвГТЭ»	476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	476
154	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035005 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67) (диаметр 25, 89, 57)	АО «ИвГТЭ»	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	530
155	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035006 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67-овощехранилище)	АО «ИвГТЭ»	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	235
156	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода домов 9-11 по переулку Аптечному через подвальное помещение до помещения, в котором расположен элеваторный узел дома 1/2 по переулку Степанова	АО «ИвГТЭ»	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288
157	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК 4 до д.2А по ул. Суздальская	АО «ИвГТЭ»	893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	893

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
158	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -участок теплотрассы от тепловой камеры Д.44.01 до дома 6 по 30 Микрорайон	АО «ИвГТЭ»	389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	389
159	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловые сети к жилым домам ,второй этап 1-й очереди (от ТК КИП 109 до жилых домов по ул .Рабфаковская)	АО «ИвГТЭ»	5 498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 498
160	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловые сети к жилым домам 2 очередь (от забора ОАО "КИП" до ТК-2 (КИП200)	АО «ИвГТЭ»	5 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 786
161	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловая сеть от тепловой камеры А 100.07 до дома 28А по ул. Степанова	АО «ИвГТЭ»	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219
162	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловая сеть от тепловой камеры А-2.91 до врезки на дом 50 по улице Колотилова	АО «ИвГТЭ»	824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	824
163	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от наружной стены дома 17 по улице Фрунзе до точки врезки а-72.127 (диаметр 108 мм, 57мм)	АО «ИвГТЭ»	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	884
164	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 15/2 по улице Фрунзе	АО «ИвГТЭ»	311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	311
165	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 4 по проезду Торфмаша	АО «ИвГТЭ»	740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	740
166	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от здания 32 до здания 34 по улице 10 Августа	АО «ИвГТЭ»	782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	782
167	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей, проходящий под зданием 9/21 по улице Калинина	АО «ИвГТЭ»	284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	284
168	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК-1 до ввода в д.№58 ул.Рыбинская	АО «ИвГТЭ»	331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
169	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК-18 до ввода в д.№4а по ул.Шошина	АО «ИвГТЭ»	552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	552
170	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК-22 до ввода в д.№9а по ул.Сосновая	АО «ИвГТЭ»	491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	491
171	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от А72.05 до д.4а по ул.Кольчугинской	АО «ИвГТЭ»	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	326
172	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок теплотрассы от Д127 до д.53 по ул. 1-я Полевая	АО «ИвГТЭ»	395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	395
173	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК ТО33О33 до наружной стены дома 26А по ул. Авдотынской	АО «ИвГТЭ»	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	290
174	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Д-41.28 до наружной стены дома 53 по пр. Строителей	АО «ИвГТЭ»	2 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 152
175	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 8 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 12 по ул. Фрунзе	АО «ИвГТЭ»	576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	576
176	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 8 по пл. Революции до наружной стены дома 30 по ул. 10 Августа	АО «ИвГТЭ»	356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	356
177	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры А-72.29 до дома 25 по улице Фрунзе	АО «ИвГТЭ»	497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	497
178	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -обл. Ивановская, г. Иваново, от наружной стены дома 12 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 10 по 2-й ул. Торфмаша	АО «ИвГТЭ»	431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	431
179	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Д-45.32 до наружной стены жилого дома 21 в микрорайоне 30	АО «ИвГТЭ»	1 211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 211
180	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Д-93.45 до наружной стены дома 125 по ул. Кудряшова	АО «ИвГТЭ»	488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	488
181	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 10 по ул. Московской до наружной стены дома 12 по ул. Московской	АО «ИвГТЭ»	266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	266

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
182	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК В-24.64 до наружной стены жилого дома 30А по ул. Богдана Хмельницкого	АО «ИвГТЭ»	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336
183	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от наружной стены дома 17 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 19 по ул. Фрунзе	АО «ИвГТЭ»	849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	849
184	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 6/7 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 4 по 2-й ул. Торфмаша	АО «ИвГТЭ»	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344
185	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК С-13.64 до наружной стены жилого дома 53 по ул. Арсения	АО «ИвГТЭ»	588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	588
186	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от наружной стены дома 16 по ул. Диановых до наружной стены жилого дома 18 по ул. Диановых	АО «ИвГТЭ»	1 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 356
187	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 5 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого дома 7 по ул. Комсомольской	АО «ИвГТЭ»	912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	912
188	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от тепловой камеры А-11.12 до дома 47 по улице Смирнова	АО «ИвГТЭ»	1 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 209
189	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК D-49.12 до наружной стены дома 42А по пр. Текстильщиков	АО «ИвГТЭ»	630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	630
190	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры В-107.05 до стены дома 6 по улице Красных Зорь	АО «ИвГТЭ»	1 045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 045
191	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от А-62.75 до наружной стены жилого дома 77 по ул. Полка Нормандия-Неман	АО «ИвГТЭ»	461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	461
192	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от Т035006 до стены д. 61 по ул. 3-й Лагерной	АО «ИвГТЭ»	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
193	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от та035015 до стены д. 53 по ул. 2-й Лагерной	АО «ИвГТЭ»	446	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446
194	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК Т 035007 до стены д. 54 по ул. 2-ой Лагерной	АО «ИвГТЭ»	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336

№ п/п	Проект	Наименование ТСО	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
195	Капитальный ремонт тепловой сети от источника - котельная № 23 АО "ИВГТЭ"	АО «ИВГТЭ»	31 644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 644
196	Капитальный ремонт тепловой сети от источника -котельная № 37 АО "ИВГТЭ"	АО «ИВГТЭ»	9 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 846
197	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвГЭЦ-2 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	АО «ИВГТЭ»	78 524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 524
198	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвГЭЦ-3 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	АО «ИВГТЭ»	61 802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 802
199	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -отТА035003доТ035019 до д.5 по ул.Маршала Жаворонкова (школа №41 -новый корпус)отТА035019 до ТА035021 до д.5 по ул. Маршала Жаворонкова	АО «ИВГТЭ»	3 448	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 448
200	Итого по Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	220 624	142 016	81 406	113 219	102 339	77 727	88 648	88 132	105 572	163 163	152 547	94 565	1 429 959
201	Итого по АО «ИВГТЭ»	АО «ИВГТЭ»	253 174	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913	368 715
202	Итого по ЕТО №1	-	473 798	151 411	92 521	123 052	112 654	88 596	99 814	91 286	118 402	175 669	164 992	106 478	1 798 674

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

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

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

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

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

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново до 2035 года. Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» выполнена детальная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В результате установлена нецелесообразность реализации вышеуказанных мероприятий.

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

Перевод существующих потребителей 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 проектом схемы теплоснабжения города Иваново не предусмотрен.

8 Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории города Иваново подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.010.00).

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

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

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

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

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

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

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

8.1.1 Перспективные топливные балансы ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-2) при развитии систем теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

Динамика изменения перспективного потребления топлива зависит от изменения присоединенной тепловой нагрузки, а также режимов загрузки того или иного генерирующего оборудования станции.

Суммарный расход топлива в 2035 году для выработки тепловой и электрической энергии прогнозируется на уровне 616,476 тыс. т.у.т. Увеличение расхода относительно 2023 года составит 0,76 %.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса источников Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 и НИ (Вместо ТЭЦ-2) на период 2023-2035 г. представлены в Табл. 8.1 - Табл. 8.3.

Табл. 8.1 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-2, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 287,13	1 174,50	1 291,60	1 231,63	1 209,51	1 212,69	1 240,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	80,59	71,93	86,47	79,76	77,88	78,09	78,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	401,32	362,08	388,82	398,26	364,70	374,96	411,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	386,39	359,02	379,19	386,63	361,06	371,21	381,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	14,93	3,06	9,63	11,62	3,64	3,74	29,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	294,12	262,32	288,38	277,33	267,70	270,35	296,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку электрической энергии	тыс. тут	86,61	75,04	82,75	83,22	76,30	78,44	99,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	207,51	187,28	205,63	194,11	191,41	191,91	197,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	215,80	207,24	212,82	208,96	209,20	209,20	241,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,22	159,46	159,21	157,61	158,25	158,25	158,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	264,61	257,25	262,40	254,39	258,68	258,68	293,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,99	169,86	170,63	168,52	169,14	169,14	169,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.2 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии ИвТЭЦ-3, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 136,80	1 078,39	1 316,66	1 271,76	1 215,87	1 222,27	1 268,00	1 274,89	1 298,30	1 318,96	1 339,62	1 360,28	1 380,94	1 401,61	1 422,27	1 442,93	1 463,59
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 100,58	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 183,33	1 227,70	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	622,10	580,28	716,65	714,78	712,71	716,66	718,18	720,18	734,97	748,03	761,08	774,14	787,20	800,25	813,31	826,36	839,42
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	554,38	550,94	663,19	664,44	633,66	628,06	619,28	621,00	633,76	645,02	656,27	667,53	678,79	690,05	701,31	712,57	723,82

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в конденса- ционном ре- жиме	тыс. МВт-ч	67,72	29,34	53,46	50,34	79,05	88,60	98,89	99,17	101,20	103,00	104,80	106,60	108,39	110,19	111,99	113,79	115,58
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	299,63	277,05	345,97	334,60	344,12	327,13	344,47	345,91	352,53	358,37	364,20	370,04	375,87	381,70	387,53	393,35	399,18
на выра- ботку элек- трической энергии	тыс. тут	119,20	107,39	138,07	133,97	153,23	134,84	144,66	145,04	148,00	150,61	153,21	155,82	158,42	161,03	163,63	166,23	168,83
на выра- ботку тепло- вой энергии	тыс. тут	180,42	169,66	207,90	200,63	190,89	192,29	199,81	200,87	204,53	207,76	210,99	214,22	217,45	220,67	223,90	227,12	230,35
УРУТ на вы- работку электриче- ской энергии	г/кВт-ч	191,61	185,06	192,66	187,43	214,99	188,14	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
УРУТ на вы- работку теп- ловой энер- гии	кг/Гкал	158,71	157,33	157,90	157,76	157,00	157,32	157,58	157,56	157,54	157,52	157,50	157,48	157,46	157,44	157,42	157,40	157,38
УРУТ на от- пуск элек- трической энергии	г/кВт-ч	225,73	218,04	226,07	218,90	250,27	236,50	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
УРУТ на от- пуск тепло- вой энергии	кг/Гкал	163,93	162,50	163,09	162,95	162,16	162,50	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55

Табл. 8.3 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 240,96	1 260,57	1 277,90	1 295,23	1 312,56	1 329,89	1 347,22	1 364,55	1 381,88	1 399,22
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	78,09	79,32	80,41	81,50	82,59	83,68	84,77	85,86	86,95	88,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 162,87	1 181,25	1 197,49	1 213,73	1 229,97	1 246,21	1 262,45	1 278,69	1 294,93	1 311,17

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	89,50	90,21	90,83	91,46	92,08	92,71	93,33	93,96	94,58	95,21
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 073,37	1 091,04	1 106,66	1 122,27	1 137,89	1 153,50	1 169,12	1 184,73	1 200,35	1 215,97
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 073,37	1 091,04	1 106,66	1 122,27	1 137,89	1 153,50	1 169,12	1 184,73	1 200,35	1 215,97
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	192,72	195,77	198,46	201,15	203,84	206,53	209,22	211,92	214,61	217,30
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73

8.1.2 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №2 АО «ПСК» котельной АО «ПСК» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной АО «ПСК» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,103 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной АО «ПСК» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического котельной АО «ПСК» на период 2023-2035 г. представлены в Табл. 8.4.