



Муниципальное образование город Иваново

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
Г. ИВАНОВО
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2026 г.)**

Том 2. Обосновывающие материалы

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

Часть 3.

ШИФР 002.37.1СТ-ОМ.001.30

Москва, 2025 г.

Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть	002.37.1.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)	002.37.1.СТ-ОМ.001.01
Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7)	002.37.1.СТ-ОМ.001.02
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13)	002.37.1.СТ-ОМ.001.03
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.002.00
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.003.00
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	002.37.1.СТ-ОМ.004.00
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.005.00
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	002.37.1.СТ-ОМ.006.00
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	002.37.1.СТ-ОМ.007.00
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	002.37.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.009.00
Глава 10. Перспективные топливные балансы	002.37.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	002.37.1.СТ-ОМ.012.00
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	002.37.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	002.37.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.017.00

Наименование документа	ШИФР
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.018.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.019.00

Содержание

7	Балансы теплоносителя	16
7.1	Описание изменений в установленной мощности ВПУ за период, предшествующий актуализации.....	16
7.2	Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей источников комбинированной выработки и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	16
7.2.1	Системы теплоснабжения на базе источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	17
7.2.2	Системы теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных	17
7.3	Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей котельных и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	27
8	Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	41
8.1	ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Топливные балансы и система обеспечения топливом	41
8.1.1	Источники комбинированной выработки тепла и электроэнергии в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	41
8.1.2	Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	47
8.1.3	Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	108
8.2	ЕТО №2 АО ПСК. Топливные балансы и система обеспечения топливом	111
8.2.1	Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК»	111
8.2.2	Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	114
8.2.3	Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК» в зависимости от мест поставки.....	114
8.2.4	Топливный баланс ЕТО №2 АО «ПСК»	114
8.3	ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Топливные балансы и система обеспечения топливом	117

8.3.1	Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	117
8.3.2	Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	120
8.3.3	Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» в зависимости от мест поставки.....	120
8.3.4	Топливный баланс ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	120
8.4	ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго». Топливные балансы и система обеспечения топливом	123
8.4.1	Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго».....	123
8.4.2	Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	126
8.4.3	Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго» в зависимости от мест поставки.....	126
8.4.4	Топливный баланс ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго»	126
8.5	ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Топливные балансы и система обеспечения топливом	129
8.5.1	Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы».....	129
8.5.2	Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	132
8.5.3	Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» в зависимости от мест поставки	132
8.5.4	Топливный баланс ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»	132
8.6	ЕТО №6 ООО «Квартал». Топливные балансы и система обеспечения топливом.	135
8.6.1	Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал»	135

8.6.2	Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	138
8.6.3	Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал» в зависимости от мест поставки	138
8.6.4	Топливный баланс ЕТО №6 ООО «Квартал»	138
8.7	Топливный баланс в целом по городу	141
8.8	Описание использования местных видов топлива	144
8.9	Описание преобладающего в МО г. Иваново вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся на территории города	144
8.10	Описание приоритетного направления развития топливного баланса	144
8.11	Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	144
9	Надежность теплоснабжения	145
9.1	Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей, частота отключений потребителей	146
9.2	Частота отключений потребителей	154
9.3	Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	155
9.4	Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	158
9.5	Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти	159
9.6	Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти	159
9.7	Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	159

9.8	Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения МО г. Иваново, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации	159
10	Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	167
10.1	Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	167
11	Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	196
11.1	Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.....	196
11.2	Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	208
12	Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения МО ГО Иваново.....	210
12.1	Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	210
12.2	Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения.....	211
12.3	Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	212
12.4	Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	212
12.5	Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	213
13	Экологическая безопасность теплоснабжения	214
13.1	Электронная карта территории г. Иваново с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения	214
13.2	Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории г. Иваново	214
13.3	Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом источнике теплоснабжения г. Иваново	214

13.4	Описание технических характеристик котлоагрегатов источников теплоснабжения г. Иваново с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.....	214
13.5	Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксид серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы	215
13.6	Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения	215
13.7	Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива	215
13.8	Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме муниципального образования город г. Иваново	215

Перечень таблиц

Табл. 7.1 Тип оборудования ВПУ котельных г. Иваново	17
Табл. 7.2 Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. м ³	18
Табл. 7.3 Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», тыс. м ³	22
Табл. 7.4 Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», тыс. м ³	22
Табл. 7.5 Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», тыс. м ³	22
Табл. 7.6 Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», тыс. м ³	23
Табл. 7.7 Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», тыс. м ³	23
Табл. 7.8 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	23
Табл. 7.9 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»	26
Табл. 7.10 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	26
Табл. 7.11 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»	27
Табл. 7.12 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»	27
Табл. 7.13 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»	27

Табл. 7.14 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	28
Табл. 7.16 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»	39
Табл. 7.17 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	39
Табл. 7.18 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»	39
Табл. 7.19 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»	40
Табл. 7.20 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»	40
Табл. 8.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы	42
Табл. 8.2 Топливный баланс ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы	43
Табл. 8.3 Нормативные запасы резервного топлива на ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы	45
Табл. 8.4 Нормативные запасы резервного топлива на ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы	45
Табл. 8.5 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы	46

Табл. 8.6 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы.....	46
Табл. 8.7 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы...	48
Табл. 8.8 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы	105
Табл. 8.9 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы	109
Табл. 8.10 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», за 2020-2024 годы	112
Табл. 8.11 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», за 2020-2024 годы	114
Табл. 8.12 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», за 2020-2024 годы.....	115
Табл. 8.13 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», за 2020-2024 годы	118
Табл. 8.14 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», за 2020-2024 годы.....	120
Табл. 8.15 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», за 2020-2024 годы.....	121
Табл. 8.16 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», за 2020-2024 годы	124
Табл. 8.17 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», за 2020-2024 годы.....	126
Табл. 8.18 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», за 2020-2024 годы.....	127
Табл. 8.19 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», за 2020-2024 годы	130
Табл. 8.20 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», за 2020-2024 годы.....	132
Табл. 8.21 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», за 2020-2024 годы	133

Табл. 8.22 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», за 2020-2024 годы	136
Табл. 8.23 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», за 2020-2024 годы	138
Табл. 8.24 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», за 2020-2024 годы	139
Табл. 8.25 Топливный баланс систем теплоснабжения в г. Иваново, за 2020-2024 годы.....	142
Табл. 9.1 Число повреждений на тепловых сетях источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» №1	146
Табл. 9.2 Показатели повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» №1	150
Табл. 9.3 Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	155
Табл. 9.4 Показатели восстановления в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» №1	156
Табл. 9.5 Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения МО г. Иваново	161
Табл. 10.1 Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76	167
Табл. 10.2 Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3.....	168
Табл. 10.3 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ИБХР в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	170
Табл. 10.4 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	170
Табл. 10.5 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ...	178
Табл. 10.6 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».....	178
Табл. 10.7 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных АО «Владгазкомпания» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	179

Табл. 10.8 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	180
Табл. 10.9 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	181
Табл. 10.10 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	181
Табл. 10.11 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	182
Табл. 10.12 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	183
Табл. 10.13 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания" в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	183
Табл. 10.14 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ..	184
Табл. 10.15 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	184
Табл. 10.16 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	186
Табл. 10.17 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	186
Табл. 10.18 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	188
Табл. 10.19 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	188
Табл. 10.20 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	190
Табл. 10.21 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	191

Табл. 10.22 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	191
Табл. 10.23 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ОАО «Ивановоглавснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	193
Табл. 10.24 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «Газпромнефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	194
Табл. 10.25 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	194
Табл. 11.1. 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	197
Табл. 11.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год	199
Табл. 11.3 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 30.06.2024г. (руб./Гкал)	201
Табл. 11.4 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.07.2024г. по 31.12.2024г. (руб./Гкал)	202
Табл. 11.5 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО АО «ПСК» в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 31.12.2024г.	204
Табл. 11.6 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям прочих ЕТО и ТСО в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 31.12.2024г.	204
Табл. 11.7 Информация о ценах на теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемый потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), другим теплоснабжающим и теплосетевым организациям	

в закрытых системах теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на 2024 год, (руб./куб.м, без учета НДС)	205
Табл. 11.8 Информация о ценах на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. (закрытые системы ГВС).....	205
Табл. 11.9 Информация о ценах на горячую воду и теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «Городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. (открытые системы ГВС).....	207
Табл. 11.10. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново в 2016-2022 г., тыс. руб.....	209

7 Балансы теплоносителя

Теплоноситель в системе теплоснабжения источников тепловой энергии МО г. Иваново, как и в каждой системе теплоснабжения с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения (открытых систем), предназначен для передачи теплоты на нужды систем отопления и вентиляции и для обеспечения горячего водоснабжения потребителей.

Количество теплоносителя, использованное на горячее водоснабжение потребителей и на утечки теплоносителя, восполняется подпиткой тепловой сети.

В состав теплоносителя, используемого для подпитки тепловой сети, входит:

- теплоноситель для обеспечения спроса на горячее водоснабжение потребителей;
- теплоноситель для компенсации утечек в тепловых сетях и абонентских установках потребителей;
- теплоноситель для компенсации утечек при технологических испытаниях и ремонтах на тепловых сетях, связанных с его дренированием на момент производства работ.

7.1 Описание изменений в установленной мощности ВПУ за период, предшествующий актуализации

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах:

Изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки;

Изменения в балансах ВПУ за счет перераспределения зон действия источников.

7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей источников комбинированной выработки и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В настоящий момент ВПУ со значительной производительностью установлены на источниках тепловой энергии ПАО Т Плюс ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3.

Данное обстоятельство в первую очередь вызвано следующими причинами:

- наличием потребителей, присоединенных по открытой схеме ГВС, в зонах действия вышеуказанных источников;
- наличием потребителей, присоединенных по открытой схеме ГВС подпитка, которых осуществляется от ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3.

Дополнительная подпитка тепловой сети в зонах действия источников ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 может быть осуществлена:

- от баков-аккумуляторов, установленных на ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3;

– в соответствии с п.6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» химически необработанной и недеарированной водой, при этом для открытых систем аварийную подпитку допускается осуществлять только из источника хозяйственно-питьевого водоснабжения (на ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 основным источником воды является хозяйственно-питьевая вода из «Горводопровода»).

7.2.1 Системы теплоснабжения на базе источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

Установленные балансы производительности ВПУ теплоносителя для тепловых сетей и максимального часового потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Как видно из таблиц, существующих производительностей ВПУ вполне достаточно для поддержания нормативных режимов подпитки теплосети в эксплуатационном режиме теплоснабжения, а также подпитки в период повреждения участка.

7.2.2 Системы теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных

Тип установленного оборудования химводоподготовки представлен в таблице ниже.

Табл. 7.1 Тип оборудования ВПУ котельных г. Иваново

Номер и наименование ЕТО	Наименование источника в балансах	Установленное оборудование ХВП
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	Фильтр (Na-катионовый фильтр, обезжелезивания) FSF 1665-5000 SET 2 шт. Установка умягчения периодического действия Ёлка. WS-1.0-Rx-(SC)
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7	Фильтр Na-K 1 шт.
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	Комплексон
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1	Фильтр 1-ст. Na- K обезжелезователь Ёлка WFDF-2.0-Pal (B) 1 шт. Установка умягчения периодического действия Ёлка WS-1.8-Rx-(SC)
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	Фильтр Na-Ка ФИПа I-1,4-0,6Na 3 шт.
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	Фильтр Na-Ка. ФИПа I-1.0-0.6 Na 2 шт.
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49	Установка химводоподготовки «Ёлка». Установка умягчения и обезжелезивания WSDF-1.8-Rx
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19	Фильтр ХВО ФИПа I-1,0-0,6 Na 3 шт.
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	Установка умягчения воды HT STF 1248-9000 SEM
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотинская, 20А	Фильтр Na-K ФИПа I-0.7-0.6 Na 2 шт.
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	Фильтр ФИПа I-2.6-0.6 Na 5 шт.
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горького, 2-я Ягодная, 31	Установка ХВО «ГидроТехИнжиниринг». Автоматическая установка умягчения «ГидроТехИнжиниринг»

Номер и наименование ЕТО	Наименование источника в балансах	Установленное оборудование ХВП
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1	Система дозирования воды «Комплексон-6». Система обработки воды «Термит».
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24	Система одноступенчатого Na-катионирования. Установка «АКВФЛОУ SF 20/2-91»
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	Оборудование ХВО БМА-5 - 3 шт. БМА-7- 3 шт.
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50	Комплект пропорционального дозирования реагента ЭКОТРИТ В-22 Аквафлоу DC EP31506. Комплект пропорционального дозирования реагента ЭКОТРИТ В-27 Аквафлоу DC EP306.
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	Аквафлоу
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1	Аквафлоу
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8	Аквафлоу
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11	двухступенчатое натрий-катионирование
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8	Установка ХВО
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АЭ-А
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3	Установка ХВО
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	натрий катионирование ДВ-25
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	Na-катионирование
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А	Установка ХВО
ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А	Аквафлоу SF 20/2-91

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен ниже в таблице.

Табл. 7.2 Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», тыс. м³

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ИвГТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	3 152,510	3 111,922	2 963,119	3 259,837	3 469,806
Нормативные утечки теплоносителя	501,940	501,940	501,940	499,164	454,215
сверхнормативный расход воды	196,604	187,610	154,638	620,414	781,010
Расход воды на ГВС	2 453,966	2 422,372	2 306,541	2 140,259	2 234,582
ИвГТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	1 948,024	1 956,965	1 990,992	2 173,990	2 194,827
Нормативные утечки теплоносителя	498,205	498,205	498,205	500,531	514,826
сверхнормативный расход воды	155,806	158,807	170,231	371,545	441,745
Расход воды на ГВС	1 294,013	1 299,953	1 322,556	1 301,914	1 238,256
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,885	0,371	0,371	0,371	0,371
Нормативные утечки теплоносителя	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	0,868	0,354	0,354	0,354	0,354
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	1,087	1,365	1,365	1,365	1,365
Нормативные утечки теплоносителя	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	1,061	1,339	1,339	1,339	1,339
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,876	0,868	0,868	0,868	0,868
Нормативные утечки теплоносителя	0,025	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативный расход воды	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расход воды на ГВС	0,842	0,851	0,851	0,851	0,851
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,991	3,344	3,344	3,344	3,344
Нормативные утечки теплоносителя	0,286	0,438	0,438	0,438	0,438
сверхнормативный расход воды	0,008	0,042	0,042	0,042	0,042
Расход воды на ГВС	2,696	2,864	2,864	2,864	2,864
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,017	0,042	0,042	0,042	0,042
Нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,042	0,042	0,042	0,042
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	0,008	-	-	-	-
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	18,575	18,356	18,356	18,356	18,356
Нормативные утечки теплоносителя	0,329	0,303	0,303	0,303	0,303
сверхнормативный расход воды	-	0,025	0,025	0,025	0,025
Расход воды на ГВС	18,246	18,027	18,027	18,027	18,027
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	12,136	8,844	8,844	8,844	8,844
Нормативные утечки теплоносителя	4,766	4,561	4,561	4,561	4,561
сверхнормативный расход воды	0,817	0,863	0,863	0,863	0,863
Расход воды на ГВС	6,554	3,421	3,421	3,421	3,421
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	1,339	0,716	0,716	0,716	0,716
Нормативные утечки теплоносителя	0,160	0,067	0,067	0,067	0,067
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	1,179	0,649	0,649	0,649	0,649
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,952	0,927	0,927	0,927	0,927
Нормативные утечки теплоносителя	0,025	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	0,927	0,910	0,910	0,910	0,910
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	1,542	1,264	1,264	1,264	1,264
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,076	0,076	0,076	0,076
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	1,491	1,188	1,188	1,188	1,188
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	34,522	34,412	34,412	34,412	34,412
Нормативные утечки теплоносителя	0,202	0,320	0,320	0,320	0,320
сверхнормативный расход воды	-	0,017	0,017	0,017	0,017
Расход воды на ГВС	34,319	34,075	34,075	34,075	34,075
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотинская, 20А					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	27,210	26,881	26,881	26,881	26,881
Нормативные утечки теплоносителя	1,247	1,272	1,272	1,272	1,272
сверхнормативный расход воды	0,025	0,160	0,160	0,160	0,160
Расход воды на ГВС	25,937	25,449	25,449	25,449	25,449
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	30,807	27,243	27,243	27,243	27,243
Нормативные утечки теплоносителя	0,211	0,404	0,404	0,404	0,404
сверхнормативный расход воды	0,042	0,051	0,051	0,051	0,051
Расход воды на ГВС	30,554	26,788	26,788	26,788	26,788
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	218,350	215,292	215,292	215,292	215,292
Нормативные утечки теплоносителя	19,291	18,786	18,786	18,786	18,786
сверхнормативный расход воды	1,306	3,176	3,176	3,176	3,176
Расход воды на ГВС	197,753	193,331	193,331	193,331	193,331
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативные утечки теплоносителя	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,851	0,607	0,607	0,607	0,607
Нормативные утечки теплоносителя	0,034	0,042	0,042	0,042	0,042
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	0,817	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 т. ч.:	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,175	0,149	0,149	0,149	0,149
Нормативные утечки теплоносителя	0,026	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	0,149	0,118	0,118	0,118	0,118
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативные утечки теплоносителя	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	3,976	3,555	3,555	3,555	3,555
Нормативные утечки теплоносителя	0,093	0,143	0,143	0,143	0,143
сверхнормативный расход воды	-	0,017	0,017	0,017	0,017
Расход воды на ГВС	3,883	3,395	3,395	3,395	3,395
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	-	-	-	-	0,039
Нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	0,039
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571
Нормативные утечки теплоносителя	21,571	21,571	21,571	21,571	21,571
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815
Нормативные утечки теплоносителя	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
Нормативные утечки теплоносителя	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Нормативные утечки теплоносителя	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929
Нормативные утечки теплоносителя	1,929	1,929	1,929	1,929	1,929
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,493	2,511	2,277	2,303	1,930
Нормативные утечки теплоносителя	2,493	2,511	2,277	2,303	1,930
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,154	0,154	0,154	0,154	-
Нормативные утечки теплоносителя	0,154	0,154	0,154	0,154	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	105,300	105,300	105,300	105,300	105,454
Нормативные утечки теплоносителя	105,300	105,300	105,300	105,300	105,454
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	99,895	99,895	99,895	99,895	99,895
Нормативные утечки теплоносителя	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Расход воды на ГВС	98,611	98,611	98,611	98,611	98,611
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Нормативные утечки теплоносителя	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,039	0,039	0,039	0,039	-
Нормативные утечки теплоносителя	0,039	0,039	0,039	0,039	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,034	2,034	2,034	2,034	-
Нормативные утечки теплоносителя	1,782	1,782	1,782	1,782	-
сверхнормативный расход воды	0,252	0,252	0,252	0,252	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	5,597	4,910	5,785	5,693	8,145
Нормативные утечки теплоносителя	0,360	0,360	0,360	0,360	0,427
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	5,237	4,550	5,425	5,333	7,718
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	-	-	-	-	0,004
Нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	0,004
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большеевича, 27					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	20,544	15,408	15,408	15,408	15,408
Нормативные утечки теплоносителя	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326
сверхнормативный расход воды	8,218	3,082	3,082	3,082	3,082
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативные утечки теплоносителя	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,056	0,056	0,056	0,056	0,093
Нормативные утечки теплоносителя	0,056	0,056	0,056	0,056	0,093
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Нормативные утечки теплоносителя	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожная, 3					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366
Нормативные утечки теплоносителя	4,366	4,366	4,366	4,366	4,366
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Нормативные утечки теплоносителя	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Нормативные утечки теплоносителя	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Нормативные утечки теплоносителя	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Нормативные утечки теплоносителя	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490
Нормативные утечки теплоносителя	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	5 732,243	5 682,737	5 568,602	6 048,252	6 279,143
Нормативные утечки теплоносителя	1 190,043	1 189,819	1 189,585	1 189,161	1 156,458
сверхнормативный расход воды	363,085	354,109	332,561	999,651	1 230,195
Расход воды на ГВС	4 179,114	4 138,809	4 046,456	3 859,440	3 892,490

Табл. 7.3 Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», тыс. м³

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.4 Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», тыс. м³

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.5 Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», тыс. м³

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.6 Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», тыс. м³

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.7 Годовой расход теплоносителя источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», тыс. м³

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28					
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Табл. 7.8 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ИвГТЭ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,585	59,585	59,585	59,255	53,919
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	82,923	81,855	77,941	132,903	146,632
Отклонение от нормативной величины	%	39,2	37,4	30,8	124,3	171,9
ИвГТЭ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,141	59,141	59,141	59,417	61,114
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	77,637	77,993	79,349	103,523	113,553
Отклонение от нормативной величины	%	31,3	31,9	34,2	74,2	85,8
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002
Отклонение от нормативной величины	%	33,3	100,0	100,0	100,0	100,0
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,034	0,052	0,052	0,052	0,052
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,057	0,057	0,057	0,057
Отклонение от нормативной величины	%	2,9	9,6	9,6	9,6	9,6
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,039	0,036	0,036	0,036	0,036
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Отклонение от нормативной величины	%	-	8,3	8,3	8,3	8,3

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,928	0,888	0,888	0,888	0,888
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	1,087	1,056	1,056	1,056	1,056
Отклонение от нормативной величины	%	17,1	18,9	18,9	18,9	18,9
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,008	0,008	0,008	0,008
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,008	0,008	0,008	0,008
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,038	0,038	0,038	0,038
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,040	0,040	0,040	0,040
Отклонение от нормативной величины	%	-	5,3	5,3	5,3	5,3
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьинская, 20А						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,148	0,151	0,151	0,151	0,151
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,151	0,170	0,170	0,170	0,170
Отклонение от нормативной величины	%	2,0	12,6	12,6	12,6	12,6
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,048	0,048	0,048	0,048
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,054	0,054	0,054	0,054
Отклонение от нормативной величины	%	20,0	12,5	12,5	12,5	12,5
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,290	2,230	2,230	2,230	2,230
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	2,445	2,607	2,607	2,607	2,607
Отклонение от нормативной величины	%	6,8	16,9	16,9	16,9	16,9
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул. 9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,017	0,017	0,017	0,017
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,019	0,019	0,019	0,019
Отклонение от нормативной величины	%	-	11,8	11,8	11,8	11,8
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,008
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,008
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,296	0,298	0,270	0,273	0,229
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,296	0,298	0,270	0,273	0,229
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,518
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,518
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	-
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	-
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,347	0,347	0,347	0,347	-
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	-
Отклонение от нормативной величины	%	14,1	14,1	14,1	14,1	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,083
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,083
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,0005
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,0005
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	4,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Отклонение от нормативной величины	%	66,7	25,0	25,0	25,0	25,0
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,011
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,011
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84						

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	145,512	145,471	145,443	145,392	141,368
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	189,319	187,825	185,240	264,378	287,703
Отклонение от нормативной величины	%	30,1	29,1	27,4	81,8	103,5

Табл. 7.9 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-

Табл. 7.10 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-

Табл. 7.11 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «Ивест-Энерго»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Ивест-Энерго») ул. Окуловой, 73						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-

Табл. 7.12 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-

Табл. 7.13 Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период, предшествующий актуализации схемы теплоисточников в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Фактическая утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отклонение от нормативной величины	%	-	-	-	-	-

На основании вышеуказанных таблиц анализа расчетных и фактических потерь теплоносителя можно сделать вывод, что имеется тенденция к повышению фактических потерь по отношению к расчетным (нормативным) значениям. С целью снижения фактических потерь теплоносителя предусмотрены мероприятия по обновлению тепловых сетей. Перечень мероприятий указан в главе 8 настоящей схемы.

7.3 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей котельных и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Система химводоподготовки приводит жидкость в соответствие всем современным требованиям и стандартам. На первом этапе происходит умягчение подогретой неочищенной воды. Установка химводоподготовки добавляет в нее флокулянты, коагулянты, а также осадительные реагенты. Следующим этапом является осветление. Данный этап происходит в отстойниках-осветлителях. Третьим этапом заканчивается очистка через фильтры.

На основании данных, полученных по работе ВПУ, можно сделать вывод о том, что ограничения по мощности работы ВПУ на источниках отсутствует. Существующие мощности ВПУ котельных позволяют обеспечить бесперебойную работу подпитки в момент аварийных ситуаций, возникающих на объектах теплосети.

В таблицах ниже представлены существующие балансы водоподготовительных установок источников основных теплоснабжающих организаций города по ЕТО.

Табл. 7.14 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76						
Производительность ВПУ	т/ч	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000
Срок службы	лет	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	528,321	523,821	507,321	482,645	480,074
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	374,230	369,411	351,747	386,970	411,895
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,585	59,585	59,585	59,255	53,919
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,339	22,271	18,357	73,648	92,712
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	291,307	287,556	273,806	254,067	265,264
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	476,676	476,676	476,676	474,040	431,353
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	625,770	630,589	648,253	613,030	588,105
Доля резерва	%	62,58	63,06	64,83	61,30	58,81
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000	2 500,000
Срок службы	лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	361,756	362,602	365,822	363,710	359,732
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	231,247	232,308	236,348	258,071	260,545
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,141	59,141	59,141	59,417	61,114
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	18,495	18,852	20,208	44,106	52,439
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	153,610	154,315	156,999	154,548	146,991
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	473,129	473,129	473,129	475,338	488,914
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 268,753	2 267,692	2 263,652	2 241,929	2 239,455
Доля резерва	%	90,75	90,71	90,55	89,68	89,58
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б						
Производительность ВПУ	т/ч	25,480	25,480	25,480	25,480	25,480
Срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25,478	25,478	25,478	25,478	25,478
Доля резерва	%	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
котельная № 2 (АО «ИвТЭ») ул. Окуловой, 77						
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,130	0,056	0,056	0,056	0,056
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,105	0,044	0,044	0,044	0,044
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,103	0,042	0,042	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,895	0,956	0,956	0,956	0,956
Доля резерва	%	89,50	95,60	95,60	95,60	95,60
котельная № 3 (АО «ИвТЭ») ул. Хвойная, 2						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,160	0,200	0,200	0,200	0,200
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,129	0,162	0,162	0,162	0,162
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,126	0,159	0,159	0,159	0,159
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,129	0,162	0,162	0,162	0,162
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
Производительность ВПУ	т/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Срок службы	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,129	0,124	0,124	0,124	0,124
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,104	0,103	0,103	0,103	0,103
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,024	0,008	0,008	0,008	0,008
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,896	2,897	2,897	2,897	2,897
Доля резерва	%	96,53	96,57	96,57	96,57	96,57
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,486	0,564	0,564	0,564	0,564
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,355	0,397	0,397	0,397	0,397
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,034	0,052	0,052	0,052	0,052
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,320	0,340	0,340	0,340	0,340
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,272	0,416	0,416	0,416	0,416
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,355	0,397	0,397	0,397	0,397
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
Производительность ВПУ	т/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
Срок службы	лет	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,001	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,008	0,040	0,040	0,040	0,040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,848	5,845	5,845	5,845	5,845
Доля резерва	%	99,97	99,91	99,91	99,91	99,91
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
Производительность ВПУ	т/ч	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Срок службы	лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,716	2,676	2,676	2,676	2,676
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,205	2,179	2,179	2,179	2,179
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,039	0,036	0,036	0,036	0,036
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,003	0,003	0,003	0,003
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,166	2,140	2,140	2,140	2,140
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,312	0,288	0,288	0,288	0,288
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	27,795	27,821	27,821	27,821	27,821
Доля резерва	%	92,65	92,74	92,74	92,74	92,74
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
Производительность ВПУ	т/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
Срок службы	лет	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,315	3,463	3,463	3,463	3,463

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,363	1,722	1,722	1,722	1,722
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,928	0,888	0,888	0,888	0,888
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,159	0,168	0,168	0,168	0,168
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,276	0,666	0,666	0,666	0,666
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,424	7,104	7,104	7,104	7,104
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,637	10,278	10,278	10,278	10,278
Доля резерва	%	80,31	85,65	85,65	85,65	85,65
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
Производительность ВПУ	т/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Срок службы	лет	-	1,0	2,0	3,0	4,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,225	0,116	0,116	0,116	0,116
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,159	0,085	0,085	0,085	0,085
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,140	0,077	0,077	0,077	0,077
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,152	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,341	1,415	1,415	1,415	1,415
Доля резерва	%	89,40	94,33	94,33	94,33	94,33
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19						
Производительность ВПУ	т/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
Срок службы	лет	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,141	0,136	0,136	0,136	0,136
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,110	0,108	0,108	0,108	0,108
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,024	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,737	5,740	5,740	5,740	5,740
Доля резерва	%	98,07	98,12	98,12	98,12	98,12
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
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	0,230	0,196	0,196	0,196	0,196
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,183	0,150	0,150	0,150	0,150
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,177	0,141	0,141	0,141	0,141
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,048	0,072	0,072	0,072	0,072
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,183	0,150	0,150	0,150	0,150
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
Производительность ВПУ	т/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,961	4,968	4,968	4,968	4,968
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,098	4,085	4,085	4,085	4,085
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,002	0,002	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,074	4,045	4,045	4,045	4,045
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,192	0,304	0,304	0,304	0,304
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	2,298	2,285	2,285	2,285	2,285
		-	-	-	-	-
	%	127,67	126,94	126,94	126,94	126,94
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьянская, 20А						
Производительность ВПУ	т/ч	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850
Срок службы	лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,139	4,078	4,078	4,078	4,078

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,230	3,191	3,191	3,191	3,191
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,148	0,151	0,151	0,151	0,151
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,019	0,019	0,019	0,019
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,079	3,021	3,021	3,021	3,021
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,184	1,208	1,208	1,208	1,208
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,620	2,659	2,659	2,659	2,659
Доля резерва	%	44,79	45,45	45,45	45,45	45,45
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	126,00	126,00	126,00	126,00	126,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,427	3,960	3,960	3,960	3,960
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,657	3,234	3,234	3,234	3,234
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,048	0,048	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,627	3,180	3,180	3,180	3,180
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,200	0,384	0,384	0,384	0,384
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	265,70	223,40	223,40	223,40	223,40
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Немаи, 103						
Производительность ВПУ	т/ч	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Срок службы	лет	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	35,040	34,230	34,230	34,230	34,230
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	25,920	25,557	25,557	25,557	25,557
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,290	2,230	2,230	2,230	2,230
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,155	0,377	0,377	0,377	0,377
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	23,475	22,950	22,950	22,950	22,950
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,320	17,840	17,840	17,840	17,840
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	54,080	54,443	54,443	54,443	54,443
Доля резерва	%	67,60	68,05	68,05	68,05	68,05
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
Производительность ВПУ	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Срок службы	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Доля резерва	%	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,095	0,095	0,095	0,095
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,101	0,072	0,072	0,072	0,072
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,097	0,067	0,067	0,067	0,067
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,101	0,072	0,072	0,072	0,072
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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Срок службы	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,050	0,046	0,046	0,046	0,046
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,034	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,029	0,023	0,023	0,023	0,023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,040	0,048	0,048	0,048	0,048
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,466	0,471	0,471	0,471	0,471
Доля резерва	%	93,20	94,20	94,20	94,20	94,20
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Доля резерва	%	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,586	0,535	0,535	0,535	0,535
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,472	0,422	0,422	0,422	0,422
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,002	0,002	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,461	0,403	0,403	0,403	0,403
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,088	0,136	0,136	0,136	0,136
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,528	0,578	0,578	0,578	0,578
Доля резерва	%	52,80	57,80	57,80	57,80	57,80
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,030
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,023
Доля резерва	%	-	-	-	-	75,00
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
Производительность ВПУ	т/ч	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
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	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
Доля резерва	%	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
Производительность ВПУ	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
Доля резерва	%	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
Производительность ВПУ	т/ч	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550
Доля резерва	%	92,50	92,50	92,50	92,50	92,50
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
Производительность ВПУ	т/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
Доля резерва	%	96,30	96,30	96,30	96,30	96,30
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8						
Производительность ВПУ	т/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
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	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,624	4,624	4,624	4,624	4,624
Доля резерва	%	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116						
Производительность ВПУ	т/ч	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Срок службы	лет	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,888	0,894	0,811	0,820	0,687
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,296	0,298	0,270	0,273	0,229
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,296	0,298	0,270	0,273	0,229
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,368	2,385	2,162	2,187	1,833
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,704	4,702	4,730	4,727	4,771
Доля резерва	%	94,08	94,04	94,59	94,53	95,42
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
Производительность ВПУ	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	-
Доля резерва	%	85,00	85,00	85,00	85,00	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) ул. 3-я Чайковского, 11						
Производительность ВПУ	т/ч	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	37,500	37,500	37,500	37,500	37,555
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,518
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,518
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	100,146
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,482
Доля резерва	%	50,00	50,00	50,00	50,00	49,93
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
Производительность ВПУ	т/ч	54,060	54,060	54,060	54,060	54,060
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,610	34,610	34,610	34,610	34,610
Доля резерва	%	64,02	64,02	64,02	64,02	64,02
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
Производительность ВПУ	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Доля резерва	%	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
Производительность ВПУ	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	-
Доля резерва	%	75,00	75,00	75,00	75,00	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3						
Производительность ВПУ	т/ч	45,000	45,000	45,000	45,000	-
Срок службы	лет	31,0	31,0	32,0	33,0	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	35,00	35,00	35,00	35,00	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,041	1,041	1,041	1,041	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,347	0,347	0,347	0,347	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,049	0,049	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	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	44,604	44,604	44,604	44,604	-
Доля резерва	%	99,12	99,12	99,12	99,12	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
Производительность ВПУ	т/ч	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
Срок службы	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,434	1,273	1,478	1,456	2,052
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,090	0,956	1,126	1,108	1,586
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,083
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,020	0,886	1,056	1,038	1,503
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,664
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,910	24,044	23,874	23,892	23,414
Доля резерва	%	95,64	96,18	95,49	95,57	93,66
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,500
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	0,02
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,000
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	-	-	-	-	0,004
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,500
Доля резерва	%	-	-	-	-	99,91
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27						
Производительность ВПУ	т/ч	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Срок службы	лет	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,000	3,000	3,000	3,000	3,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,600	0,600	0,600	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	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	96,000	97,000	97,000	97,000	97,000
Доля резерва	%	96,00	97,00	97,00	97,00	97,00
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	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	- 0,001	- 0,001	- 0,001	- 0,001	- 0,001
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
Производительность ВПУ	т/ч	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800
Срок службы	лет	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,033
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	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	0,054	0,054	0,054	0,054	0,088
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,793	14,793	14,793	14,793	14,789
Доля резерва	%	99,95	99,95	99,95	99,95	99,93
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61						
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Доля резерва	%	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3						
Производительность ВПУ	т/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Срок службы	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	23,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,150	9,150	9,150	9,150	9,150
Доля резерва	%	91,50	91,50	91,50	91,50	91,50
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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	- 0,010	- 0,010	- 0,010	- 0,010	- 0,010
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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	- 0,010	- 0,010	- 0,010	- 0,010	- 0,010
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47						
Производительность ВПУ	т/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
Доля резерва	%	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						
Производительность ВПУ	т/ч	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
Срок службы	лет	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,826	39,826	39,826	39,826	39,826
Доля резерва	%	99,57	99,57	99,57	99,57	99,57
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
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	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Доля резерва	%	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
Производительность ВПУ	т/ч	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
Срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
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	2,365	2,365	2,365	2,365	2,365
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,204	7,204	7,204	7,204	7,204
Доля резерва	%	96,06	96,06	96,06	96,06	96,06
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	4 038,220	4 038,220	4 038,220	4 038,220	3 993,520
Срок службы	лет	28,6	29,4	30,1	30,9	31,4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	39	39	39	39	38
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	26 839,50	26 839,50	26 839,50	26 839,50	26 804,52
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 041,934	1 035,716	1 022,557	995,757	988,610
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	693,817	687,246	673,763	730,695	758,124
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	145,512	145,471	145,443	145,392	141,368
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,807	42,355	39,797	118,986	146,334
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	504,498	499,420	488,524	466,316	470,421
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 164,100	1 163,765	1 163,543	1 163,140	1 130,947
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 344,403	3 350,974	3 364,457	3 307,525	3 235,396
Доля резерва	%	82,82	82,98	83,32	81,91	81,02

Табл. 7.15 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Табл. 7.16 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Табл. 7.17 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Табл. 7.18 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Табл. 7.19 Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал»

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
Производительность ВПУ	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Доля резерва	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Более подробно существующие и перспективные балансы водоподготовительных установок котельных рассмотрены в Главе 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

8.1 ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Топливные балансы и система обеспечения топливом

8.1.1 Источники комбинированной выработки тепла и электроэнергии в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

8.1.1.1 Описание видов и количества используемого основного топлива ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Основным видом топлива, используемым на ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» является природный газ.

В таблицах ниже представлены топливные балансы ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020-2024 гг.

Табл. 8.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2024							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ	-	232 475,75	232 475,75	232 475,75	270 603	-	8 148
Нефтетопливо, в том числе	4 723	-	33,90	34	43	4 689	
- мазут	4 723	-	33,90	33,90	43	4 689	8 879
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого					270 646		
2023							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ	-	229 354,44	229 354,44	229 354,44	267 657	-	8 169
Нефтетопливо, в том числе	3 053	-	35,00	35	46	3 018	
- мазут	3 053	-	35,00	35,00	46	3 018	9 260
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого					267 703		
2022							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ	-	236 812,00	236 812,00	236 812,00	277 312	-	8 197
Нефтетопливо, в том числе	2 391	678	16,00	16	22	3 053	
- мазут	2 391	678,00	16,00	16,00	22	3 053	9 625
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого					277 334		
2021							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ	-	247 258,00	247 258,00	247 258,00	288 338	-	8 163
Нефтетопливо, в том числе	2 420	-	29,00	29	41	2 391	
- мазут	2 420	-	29,00	29,00	41	2 391	9 897
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-				288 379		
2020							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Газ	-	222 302,00	222 302,00	222 302,00	260 075	-	8 189
Нефтепродукто, в том числе	3 218	870	1 668,00	1 668	2 245	2 420	
- мазут	3 218	870,00	1 668,00	1 668,00	2 245	2 420	9 421
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого					262 320		

Табл. 8.2 Топливный баланс ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		232 475,75	-	196 719,00	73 884	-	8 148
Нефтепродукто, в том числе	4 723	-	-	-	43	4 689	8 879
- мазут	4 723	-	-	-	43	4 689	8 879
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	196 719	73 927		
2023							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		229 354,44	-	191 407,09	76 250	-	8 169
Нефтепродукто, в том числе	3 053	-	-	-	46	3 018	9 260
- мазут	3 053	-	-	-	46	3 018	9 260
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	191 407	76 296		
2022							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		236 812,00	-	194 113,13	83 199	-	8 197
Нефтепродукто, в том числе	2 391	678,00	-	-	22	3 053	9 625

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- мазут	2 391	678,00	-	-	22	3 053	9 625
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	194 113	83 221		
2021							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		247 258,00	-	205 631,33	82 707	-	8 163
Нефтепродукто, в том числе	2 420	-	-	-	41	2 391	9 897
- мазут	2 420	-	-	-	41	2 391	9 897
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	205 631	82 748		
2020							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		222 302,00	-	187 282,54	72 792	-	8 189
Нефтепродукто, в том числе	3 218	870,00	-	-	2 245	2 420	9 421
- мазут	3 218	870,00	-	-	2 245	2 420	9 421
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	187 283	75 037		

8.1.1.2 Описание видов резервного и аварийного топлива ТЭЦ и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного топлива для ИвТЭЦ-2 используется мазут.

В Табл. 8.3 приведены величины общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ), установленные на 2020-2024 гг.

Табл. 8.3 Нормативные запасы резервного топлива на ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы

Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ННЗТ	уголь						
	мазут	тыс. т	2,275	2,275	2,275	2,275	2,272
НАЗТ	уголь						
	мазут	тыс. т	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь						
	мазут	тыс. т	0,955	0,955	0,955	0,955	1,736
ОНЗТ	уголь						
	мазут	тыс. т	3,230	3,230	3,230	3,230	4,008

В качестве резервного топлива для ИвТЭЦ-3 используется мазут.

В Табл. 8.4 приведены величины общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ), установленные на 2020-2024 гг.

Табл. 8.4 Нормативные запасы резервного топлива на ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы

Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ННЗТ	уголь		5,600	5,600	5,600	5,600	5,045
	мазут	тыс. т	0,600	0,600	0,600	0,600	0,622
НАЗТ	уголь		-	-	-	-	-
	мазут	тыс. т	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
НЭЗТ	уголь		6,321	6,321	6,321	6,321	5,538
	мазут	тыс. т	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь		11,921	11,921	11,921	11,921	10,583
	мазут	тыс. т	0,902	0,902	0,902	0,902	0,924

8.1.1.3 Описание особенностей характеристик топлива ИвТЭЦ-2 в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-2 за 2020-2024 гг. приведены в Табл. 8.5

Табл. 8.5 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы

Параметр	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 189	8 163	8 197	8 169	8 148
Низшая теплота сгорания, мазут	ккал/кг	9 421	9 897	9 625	9 260	8 879
Низшая теплота сгорания, уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания, электроэнергия	ккал/кВт	-	-	-	-	-

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-3 за 2020-2024 гг. приведены в Табл. 8.6.

Табл. 8.6 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы

Параметр	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 091	8 161	8 179	8 170	8 148
Низшая теплота сгорания, мазут	ккал/кг	9 375	9 178	9 009	9 370	8 770
Низшая теплота сгорания, уголь	ккал/кг	5 612	5 794	-	5 118	5 249
Низшая теплота сгорания, электроэнергия	ккал/кВт	-	-	-	-	-

8.1.2 Котельные в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

8.1.2.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельных в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Основным видом топлива, используемым на котельных в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» является природный газ.

В таблицах ниже представлены топливные балансы котельных в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020-2024 гг.

Табл. 8.7 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 195,79	1 195,79	1 375	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 375		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 195,79	1 195,79	1 375	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 375		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 195,79	1 195,79	1 375	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 375		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 247,59	1 247,59	1 435	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			1 435		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	1 247,59	1 247,59	1 435	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 435		
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	50,47	50,47	59	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				59		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	71,27	71,27	83	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				83		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90,40	90,40	106	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				106		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	110,19	110,19	129	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			129		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	123,27	123,27	144	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				144		
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	219,01	219,01	256	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				256		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	202,55	202,55	237	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				237		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	213,86	213,86	250	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				250		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	220,88	220,88	258	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. нату- рального топлива, тыс. м ³	Приход топ- лива за год, т. натуральног о топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топ- лива, т. нату- ральног о топ- лива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. нату- рального топ- лива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			258		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	182,99	182,99	214	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				214		
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	95,29	95,29	112	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				112		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	94,47	94,47	111	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	102,49	102,49	120	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				120		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	120,08	120,08	141	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	141	-	-
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	100,75	100,75	118	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	118	-	-
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	235,32	235,32	275	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	275	-	-
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	248,53	248,53	291	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	291	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	264,38	264,38	309	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	309	-	-
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	290,08	290,08	339	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	339	-	-
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	256,94	256,94	301	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	301	-	-
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	504,32	504,32	590	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	590	-	-
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	495,02	495,02	579	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	579	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	529,98	529,98	620	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Итого				620		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	569,10	569,10	666	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			666		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	502,27	502,27	588	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				588		
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	886,31	886,31	1 037	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 037		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	863,63	863,63	1 011	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 011		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	912,26	912,26	1 067	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 067		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 012,37	1 012,37	1 185	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			1 185		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	846,91	846,91	991	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				991		
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 244,93	5 244,93	6 137	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				6 137		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 221,18	5 221,18	6 110	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				6 110		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	5 328,13	5 328,13	6 235	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				6 235		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	5 832,58	5 832,58	6 825	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			6 825		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 715,31	4 715,31	5 518	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				5 518		
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	213,89	213,89	250	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				250		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	207,27	207,27	243	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				243		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	220,02	220,02	257	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				257		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	226,38	226,38	265	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			265		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	180,69	180,69	211	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				211		
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	92,41	92,41	108	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				108		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	87,85	87,85	103	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				103		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	94,74	94,74	111	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				111		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	98,91	98,91	116	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			116		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	83,03	83,03	97	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				97		
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	343,38	343,38	402	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				402		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	379,24	379,24	444	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				444		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	383,55	383,55	449	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				449		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	390,20	390,20	457	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			457		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	320,96	320,96	376	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				376		
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 308,91	1 308,91	1 532	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 532		
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 287,85	1 287,85	1 507	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 507		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 326,87	1 326,87	1 553	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 553		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 415,44	1 415,44	1 656	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			1 656		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 237,16	1 237,16	1 448	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 448		
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 128,25	2 128,25	2 490	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Итого				2 490		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 134,33	2 134,33	2 498	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 498		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 193,29	2 193,29	2 566	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 566		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 356,42	2 356,42	2 757	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			2 757		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 982,42	1 982,42	2 320	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 320		
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	523,33	523,33	612	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				612		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	528,80	528,80	619	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				619		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	499,83	499,83	585	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				585		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	513,43	513,43	601	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			601		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	512,23	512,23	599	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				599		
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	15 229,25	15 229,25	17 821	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				17 821		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 783,92	14 783,92	17 300	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				17 300		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	15 493,58	15 493,58	18 130	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				18 130		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	16 906,49	16 906,49	19 783	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			19 783		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	14 466,91	14 466,91	16 929	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				16 929		
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	76,61	76,61	90	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				90		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	78,90	78,90	92	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				92		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	84,15	84,15	98	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				98		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	93,71	93,71	110	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			110		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	79,95	79,95	94	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Итого				94		
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	143,48	143,48	168	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				168		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	141,80	141,80	166	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				166		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	152,77	152,77	179	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				179		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	165,18	165,18	193	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			193		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	131,50	131,50	154	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				154		
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	44,15	44,15	52	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	44,71	44,71	52	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	44,69	44,69	52	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				52		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	49,24	49,24	58	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			58		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	38,20	38,20	45	-	8 191
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				45		
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	329,03	329,03	385	-	8 191
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				385		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	319,97	319,97	374	-	8 191
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				374		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	350,91	350,91	411	-	8 191
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				411		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	408,03	408,03	477	-	8 191
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			477		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	331,38	331,38	388	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				388		
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	111,05	111,05	130	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				130		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	113,51	113,51	133	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				133		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	104,52	104,52	122	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				122		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	91,61	91,61	107	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			107		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	80,93	80,93	95	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				95		
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	447,56	447,56	524	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				524		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	422,14	422,14	494	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	453,70	453,70	531	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				531		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	467,26	467,26	547	-	8 191

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	547	-	-
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	399,72	399,72	468	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	468	-	-
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 436,80	1 436,80	1 681	-	8 191
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 681	-	-
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 206,38	4 206,38	4 837	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 837	-	-
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 206,38	4 206,38	4 837	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 837	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 207,62	4 207,62	4 839	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Итого				4 839		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 208,72	4 208,72	4 840	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			4 840		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 208,72	4 208,72	4 840	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				4 840		
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	801,87	801,87	936	-	8 170
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				936		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	792,93	792,93	925	-	8 170
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				925		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	738,99	738,99	862	-	8 170
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				862		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	871,28	871,28	1 017	-	8 170
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			1 017		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695,28	695,28	811	-	8 170
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				811		
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 394,87	1 394,87	1 632	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 632		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 394,87	1 394,87	1 632	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 632		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	1 394,87	1 394,87	1 632	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 632		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 394,87	1 394,87	1 632	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			1 632		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 394,87	1 394,87	1 632	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 632		
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344,22	344,22	403	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				403		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344,22	344,22	403	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				403		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344,22	344,22	403	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				403		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344,22	344,22	403	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			403		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	344,22	344,22	403	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				403		
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	582,87	582,87	682	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				682		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	582,87	582,87	682	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				682		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	582,87	582,87	682	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				682		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	582,87	582,87	682	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			682		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	582,87	582,87	682	-	8 191
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				682		
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 543,48	4 543,48	5 225	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				5 225		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	4 244,35	4 244,35	4 881	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				4 881		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 833,91	3 833,91	4 409	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				4 409		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 760,87	3 760,87	4 325	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			4 325		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 953,04	3 953,04	4 546	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				4 546		
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				-		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	197,33	197,33	227	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				227		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	197,33	197,33	227	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				227		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	87,32	87,32	100	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			100		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	87,32	87,32	100	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				100		
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	6 976,00	6 976,00	8 022	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				8 022		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	7 337,38	7 337,38	8 438	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				8 438		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	7 337,38	7 337,38	8 438	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				8 438		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	7 963,82	7 963,82	9 158	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			9 158		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	7 963,82	7 963,82	9 158	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				9 158		
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 822,89	2 822,89	3 294	-	8 169

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 294		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 823,50	2 823,50	3 295	-	8 169
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 295		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 900,64	2 900,64	3 385	-	8 169
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 385		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 075,07	3 075,07	3 589	-	8 169
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			3 589		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 507,38	2 507,38	2 926	-	8 169
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 926		
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
2024						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	409,96	409,96	471	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				471		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	312,85	312,85	360	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				360		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	192,23	192,23	221	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				221		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	148,63	148,63	171	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			171		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	148,63	148,63	171	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				171		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 961,97	1 961,97	2 256	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 256		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 833,89	3 833,89	4 409	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				4 409		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 961,97	1 961,97	2 256	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			2 256		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 961,97	1 961,97	2 256	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 256		
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	8 218,69	8 218,69	9 451	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				9 451		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	8 218,69	8 218,69	9 451	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				9 451		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	8 218,69	8 218,69	9 451	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			9 451		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	8 218,69	8 218,69	9 451	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				9 451		
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	959,69	959,69	1 118	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 118		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	822,26	822,26	958	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				958		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	808,12	808,12	941	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				941		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	861,63	861,63	1 004	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			1 004		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	765,30	765,30	892	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				892		
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	135,30	135,30	158	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				158		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			-		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 511,35	4 511,35	5 188	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				5 188		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 511,35	4 511,35	5 188	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				5 188		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	4 511,35	4 511,35	5 188	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				5 188		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 242,02	3 242,02	3 728	-	8 050

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 728	-	-
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 242,02	3 242,02	3 728	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 728	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	104,07	104,07	120	-	8 072
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	120	-	-
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	103,52	103,52	119	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	119	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	99,38	99,38	114	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	114	-	-
2021						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	108,53	108,53	125	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	125	-	-
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	108,58	108,58	125	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	125	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	329 644,76	329 644,76	41	-	861
Итого	-	-	-	41	-	-
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	38 374	329 644,76	368 018,75	45	-	861
Итого	-	-	-	45	-	-
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
э/э	-	382 214,80	382 214,80	47	-	861
Итого				47		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	409 266,00	409 266,00	50	-	861
Итого	-			50		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	409 266,00	409 266,00	50	-	861
Итого				50		
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 257,13	3 257,13	3 798	-	8 162
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 798		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 137,40	3 137,40	3 673	-	8 162
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 673		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 229,75	3 229,75	3 781	-	8 162

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 781		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 312,90	3 312,90	3 878	-	8 162
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			3 878		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 312,90	3 312,90	3 878	-	8 162
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 878		
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	328,56	328,56	378	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				378		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	328,56	328,56	378	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				378		
2022						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	328,56	328,56	378	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				378		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	328,56	328,56	378	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			378		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	328,56	328,56	378	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				378		
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») м.Балино, Автodorов-ская, 3						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572,40	1 572,40	1 808	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 808		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572,40	1 572,40	1 808	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 808		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572,40	1 572,40	1 808	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 808		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572,40	1 572,40	1 808	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			1 808		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 572,40	1 572,40	1 808	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 808		
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») ул. Окуловой, 84						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695,03	695,03	799	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				799		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695,03	695,03	799	-	8 050

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				799		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695,03	695,03	799	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				799		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695,03	695,03	799	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			799		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	695,03	695,03	799	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				799		
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633,49	633,49	729	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				729		
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633,49	633,49	729	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				729		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633,49	633,49	729	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				729		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633,49	633,49	729	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			729		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	633,49	633,49	729	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			729		
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	429,50	429,50	494	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Итого				494		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	429,50	429,50	494	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				494		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	459,93	459,93	529	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				529		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	528,24	528,24	607	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			607		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	403,54	403,54	464	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				464		
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 094,62	3 094,62	3 612	-	8 171
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 612		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 111,80	3 111,80	3 632	-	8 171
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 632		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 823,40	2 823,40	3 296	-	8 171
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 296		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	3 461,08	3 461,08	4 040	-	8 171
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			4 040		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 953,55	2 953,55	3 448	-	8 171
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				3 448		
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	142,80	142,80	164	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				164		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	142,80	142,80	164	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				164		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	142,80	142,80	164	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				164		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	142,80	142,80	164	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			164		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	142,80	142,80	164	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				164		
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	151,95	151,95	175	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				175		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	151,95	151,95	175	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				175		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	151,95	151,95	175	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				175		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	151,95	151,95	175	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			175		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	151,95	151,95	175	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Итого				175		
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	372,43	372,43	428	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				428		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	372,43	372,43	428	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				428		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	439,87	439,87	506	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				506		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	372,43	372,43	428	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			428		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	372,43	372,43	428	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				428		
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 294,78	1 294,78	1 494	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 494		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 296,85	1 296,85	1 497	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 497		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 321,83	1 321,83	1 525	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 525		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	1 426,13	1 426,13	1 646	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			1 646		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Газ	-	1 260,00	1 260,00	1 454	-	8 078
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				1 454		
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	306,44	306,44	352	-	8 050
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				352		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	306,44	306,44	352	-	8 050
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				352		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	306,44	306,44	352	-	8 050
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				352		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	306,44	306,44	352	-	8 050
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			352		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	306,44	306,44	352	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				352		
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 586,72	2 586,72	2 975	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 975		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 554,66	2 554,66	2 975	-	8 151
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 975		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 554,66	2 554,66	2 975	-	8 151
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 975		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 554,66	2 554,66	2 975	-	8 151
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			2 975		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	2 554,66	2 554,66	2 975	-	8 151
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				2 975		
Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	73 452,17	73 452,17	85 380	-	8 137
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	185	
- мазут	185	-	-	-	185	-
э/э	-	329 644,76	329 644,76	41	-	861
Итого				85 420		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	81 448,66	81 448,66	94 577	-	8 128
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	185	
- мазут	185	-	-	-	185	-
э/э	38 374	329 644,76	368 018,75	45	-	861
Итого				94 622		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	83 901,50	83 901,50	97 346	-	8 122
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	382 214,80	382 214,80	47	-	861
Итого				97 393		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	84 901,81	84 901,81	98 566	-	8 127

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	409 266,00	409 266,00	50	-	861
Итого	-			98 616		
2020						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	78 691,57	78 691,57	91 305	-	8 122
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	409 266,00	409 266,00	50	-	861
Итого				91 355		

8.1.2.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельных в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Резервное топливо на котельных в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» отсутствует.

8.1.2.3 Описание особенностей характеристик топлива котельных в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020-2024 гг. приведены в ниже.

Табл. 8.8 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы

Название источника	Параметр	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьевинская, 20А	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191

Название источника	Параметр	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	-	-	-	-	8 191
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 170	8 170	8 170	8 170	8 170
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 191	8 191	8 191	8 191	8 191
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	-

Название источника	Параметр	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 154	8 154	8 154	8 154	8 154
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	-	-	-	-	8 154
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 072
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2	Тепловой эквивалент, э/э	ккал/кВт	861	861	861	861	861
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 162	8 162	8 162	8 162	8 162
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автоторовская, 3	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 151	8 151	8 151	8 151	8 050
Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм³	8 122	8 127	8 121	8 122	8 130
Итого по котельным ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Тепловой эквивалент, э/э	ккал/кВт	861	861	861	861	861

8.1.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за период 2020-2024 гг. представлен в таблице ниже.

Табл. 8.9 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024							
Уголь	41 017	-	-	-	4 176,00	35 448	5 249
Газ	-	626 854,91	85 379,68	397 270,00	246 911,00	-	8 147
Нефтетопливо, в том числе	6 223	-	-	-	83,00	6 157	
- мазут	6 223	-	-	-	83,00	6 157	8 879
э/э	-	329 644,76	40,55	-	-	-	861
Итого			85 420	397 270	251 170		
2023							
Уголь	45 390	-	-	1 902,19	1 295,41	41 017	5 118
Газ	-	602 667,74	94 576,98	380 226,90	228 069,80	-	8 164
Нефтетопливо, в том числе	5 171	1 190,00	-	166,00	158,70	6 118	-
- мазут	5 171	1 190,00	-	166,00	158,70	6 118	9 260
э/э	-	-	45,27	-	-	-	861
Итого			94 622	382 295	229 524		
2022							
Уголь	45 392	-	-	-	-	45 392	-
Газ	-	606 296,49	97 346,36	393 861,66	217 151,90	-	8 178
Нефтетопливо, в том числе	5 023	678,00	-	884,44	37,19	4 986	-
- мазут	5 023	678,00	-	884,44	37,19	4 986	9 625
э/э	-	-	47,01	-	-	-	861
Итого			97 393	394 746	217 189		
2021							
Уголь	47 958	-	-	1 263,53	860,47	45 392	5 794
Газ	-	627 037,17	98 566,15	412 229,50	219 909,00	-	8 157
Нефтетопливо, в том числе	4 874	211,00	-	35,05	47,90	5 024	-
- мазут	4 874	211,00	-	35,05	47,90	5 024	-
э/э	-	-	50,34	-	-	-	-
Итого			98 616	413 528	220 817		
2020							
Уголь	70 465	-	-	10 734,02	7 309,98	47 958	5 612

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Газ	-	521 968,65	91 304,79	344 596,01	170 902,61	-	8 138
Нефтепродукты, в том числе	7 862	1 352,00	-	1 610,08	4 214,83	4 873	-
- мазут	7 862	1 352,00	-	1 610,08	4 214,83	4 873	9 421
э/э	-	-	50,34	-	-	-	861
Итого			91 355	356 940	182 427		

8.2 ЕТО №2 АО ПСК. Топливные балансы и система обеспечения топливом

8.2.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК»

На котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК» основным топливом является природный газ. Резервное топливо отсутствует. Структура топлива на конец 2024 г. следующая: газ – 100% использования.

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», за 2020-2024 годы представлен в таблице ниже.

Табл. 8.10 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90,34	90,34	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90,34	90,34	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90,46	90,46	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				104		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90,59	90,59	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			104		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	90,59	90,59	104	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				104		

8.2.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.2.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК» за 2020-2024 гг. приведены в таблице ниже.

Табл. 8.11 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», за 2020-2024 годы

Название источника	Параметр	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кра- некс, 17	Низшая теплота сгорания, при- родный газ	ккал/н м³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050

8.2.4 Топливный баланс ЕТО №2 АО «ПСК»

Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК» за период 2020-2024 гг. представлен в таблице ниже.

Табл. 8.12 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «ПСК», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		90,34	103,89	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			104	-	-		
2023							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		90,34	103,89	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			104	-	-		
2022							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		90,46	104,03	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			104	-	-		
2021							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Газ		90,59	104,18	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			104	-	-		
2020							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		90,59	104,18	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			104	-	-		

8.3 ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Топливные балансы и система обеспечения топливом

8.3.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

На котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» основным топливом является природный газ. Резервное топливо отсутствует. Структура топлива на конец 2024 г. следующая: газ – 100% использования.

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», за 2020-2024 годы представлен в таблице ниже.

Табл. 8.13 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	837,80	837,80	963	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				963		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	837,80	837,80	963	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				963		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838,05	838,05	964	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				964		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838,31	838,31	964	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			964		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	838,31	838,31	964	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				964		

8.3.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.3.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» за 2020-2024 гг. приведены в таблице ниже.

Табл. 8.14 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», за 2020-2024 годы

Название источника	Параметр	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/н м³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050

8.3.4 Топливный баланс ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» за период 2020-2024 гг. представлен в таблице ниже.

Табл. 8.15 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		837,80	963,47	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			963	-	-		
2023							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		837,80	963,47	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			963	-	-		
2022							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		838,05	963,76	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			964	-	-		
2021							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		838,31	964,05	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			964	-	-		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2020							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		838,31	964,05	-	-	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			964	-	-		

8.4 ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго». Топливные балансы и система обеспечения топливом

8.4.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго»

На котельной в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго» основным топливом является природный газ. Резервное топливо отсутствует. Структура топлива на конец 2024 г. следующая: газ – 100% использования.

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго», за 2020-2024 годы представлен в таблице ниже.

Табл. 8.16 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	276,58	276,58	318	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				318		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	276,58	276,58	318	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				318		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	276,58	276,58	318	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				318		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	281,37	281,37	324	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			324		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	281,37	281,37	324	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				324		

8.4.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.4.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго» за 2020-2024 гг. приведены в таблице ниже.

Табл. 8.17 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», за 2020-2024 годы

Название источника	Параметр	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «ИвестЭнерго») ул. Окуловой, 73	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050

8.4.4 Топливный баланс ЕТО №4 ООО «ИвестЭнерго»

Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго» за период 2020-2024 гг. представлен в таблице ниже.

Табл. 8.18 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО «ИвестЭнерго», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		276,58	318,07	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			318	-	-		
2023							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		276,58	318,07	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			318	-	-		
2022							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		276,58	318,07	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			318	-	-		
2021							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		281,37	323,58	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			324	-	-		
2020							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Газ		281,37	323,58	-	-	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			324	-	-		

8.5 ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Топливные балансы и система обеспечения топливом

8.5.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»

На котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» основным топливом является природный газ. Резервное топливо отсутствует. Структура топлива на конец 2024 г. следующая: газ – 100% использования.

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы», за 2020-2024 годы представлен в таблице ниже.

Табл. 8.19 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	363,09	363,09	418	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	363,09	363,09	418	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	363,38	363,38	418	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				418		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	363,68	363,68	418	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			418		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	363,68	363,68	418	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				418		

8.5.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.5.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» за 2020-2024 гг. приведены в таблице ниже.

Табл. 8.20 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», за 2020-2024 годы

Название источника	Параметр	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050

8.5.4 Топливный баланс ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы»

Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» за период 2020-2024 гг. представлен в таблице ниже.

Табл. 8.21 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 5 ООО «Тепловые системы», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		363,09	417,55	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			418	-	-		
2023							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		363,09	417,55	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			418	-	-		
2022							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		363,38	417,89	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			418	-	-		
2021							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		363,68	418,24	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			418	-	-		
2020							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Газ		363,68	418,24	-	-	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			418	-	-		

8.6 ЕТО №6 ООО «Квартал». Топливные балансы и система обеспечения топливом

8.6.1 Описание видов и количества используемого основного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал»

На котельной в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал» основным топливом является природный газ. Резервное топливо отсутствует. Структура топлива на конец 2024 г. следующая: газ – 100% использования.

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал», за 2020-2024 годы представлен в таблице ниже.

Табл. 8.22 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³, кВт	Всего, в т. условного топлива		
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28						
2024						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	230,59	230,59	265	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2023						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	230,59	230,59	265	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2022						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	230,81	230,81	265	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				265		
2021						
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231,05	231,05	266	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого	-			266		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , кВт	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	-	-	-	-	-	-
Газ	-	231,05	231,05	266	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-
Итого				266		

8.6.2 Описание видов резервного и аварийного топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует.

8.6.3 Описание особенностей характеристик топлива котельной в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал» в зависимости от мест поставки

Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Квартал» за 2020-2024 гг. приведены в таблице ниже.

Табл. 8.23 Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельной в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», за 2020-2024 годы

Название источника	Параметр	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28	Низшая теплота сгорания, природный газ	ккал/нм ³	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050

8.6.4 Топливный баланс ЕТО №6 ООО «Квартал»

Топливный баланс котельной ЕТО №6 ООО «Квартал» за период 2020-2024 гг. представлен в таблице ниже.

Табл. 8.24 Топливный баланс котельной в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Квартал», за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		230,59	265,18	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			265	-	-		
2023							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		230,59	265,18	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			265	-	-		
2022							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		230,81	265,44	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			265	-	-		
2021							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Газ		231,05	265,71	-	-	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			266	-	-		
2020							
Уголь	-	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Газ		231,05	265,71	-	-	-	8 050
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-	-
э/э	-	-	-	-	-	-	-
Итого			266	-	-		

8.7 Топливный баланс в целом по городу

Ниже приведен топливный баланс за 2020-2024 гг. в целом по городу Иваново.

Табл. 8.25 Топливный баланс систем теплоснабжения в г. Иваново, за 2020-2024 годы

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2024							
Уголь	41 017	-	-	-	4 176	35 448	5 249
Газ	-	628 556	87 336	397 270	246 911	-	8 147
Нефтетопливо, в том числе	6 223	-	-	-	83	6 157	8 826
- мазут	6 223	-	-	-	83	6 157	8 826
э/э	-	329 645	41	-	-	-	861
Итого			87 377	397 270	251 170		
2023							
Уголь	45 390	-	-	1 902	1 295	41 017	5 118
Газ	-	604 466	96 645	380 227	228 070	-	8 164
Нефтетопливо, в том числе	5 171	1 190	-	166	159	6 118	9 354
- мазут	5 171	1 190	-	166	159	6 118	9 354
э/э	-	368 019	45	-	-	-	861
Итого			96 690	382 295	229 524		
2022							
Уголь	45 392	-	-	-	-	45 392	-
Газ	-	608 096	99 416	393 862	217 152	-	8 178
Нефтетопливо, в том числе	5 023	678	-	884	37	4 986	9 023
- мазут	5 023	678	-	884	37	4 986	9 023
э/э	-	382 215	47	-	-	-	861
Итого			99 463	394 746	217 189		
2021							
Уголь	47 958	-	-	1 264	860	45 392	5 794
Газ	-	628 842	100 642	412 230	219 909	-	8 157
Нефтетопливо, в том числе	4 874	211	-	35	48	5 024	9 520
- мазут	4 874	211	-	35	48	5 024	9 520
э/э	-	409 266	50	-	-	-	861
Итого			100 692	413 528	220 817		
2020							
Уголь	70 465	-	-	10 734	7 310	47 958	5 612
Газ	-	523 774	93 381	344 596	170 903	-	8 137

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Нефтепродукты, в том числе	7 862	1 352	-	1 610	4 215	4 873	9 393
- мазут	7 862	1 352	-	1 610	4 215	4 873	9 393
э/э	-	409 266	50	-	-	-	861
Итого			93 431	356 940	182 427		

8.8 Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в г. Иваново не используются. Используемые виды топлива на источниках МО г. Иваново, транспортируются из других регионов страны.

8.9 Описание преобладающего в МО г. Иваново вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся на территории города

Основным видом топлива для источников г. Иваново является природный газ (99,416%). На одной котельной используется электроэнергия (0,006%). На ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3 в 2024 году использовались уголь и мазут, суммарная доля угля (0,568%), мазута (0,011%).

8.10 Описание приоритетного направления развития топливного баланса

В перспективе до 2035 г. в г. Иваново приоритетным направлением развития топливного баланса будет дальнейшее использование в качестве основного вида топлива природного газа.

8.11 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Добавлены данные за 2024 г. по всем источникам тепловой энергии. Раздел переработан с учетом произошедших изменений в структуре системы теплоснабжения города

9 Надежность теплоснабжения

Надежность теплоснабжения определяется структурой, параметрами, степенью резервирования и качеством элементов всех ее подсистем – источников тепловой энергии, ТС, узлов потребления, систем автоматического регулирования, а также уровнем эксплуатации и строительно-монтажных работ.

Наиболее ненадежным звеном теплоснабжения являются ТС, особенно при их подземной прокладке. Это, в первую очередь, обусловлено низким качеством применяемых ранее конструкций теплопроводов, тепловой изоляции, запорной арматуры, недостаточным уровнем автоматического регулирования процессов передачи, распределения и потребления тепловой энергии, а также все увеличивающимся моральным и физическим старением ТС из-за хронического недофинансирования работ по их модернизации и реконструкции. Кроме того, структура ТС в крупных системах не соответствует их масштабам.

«Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов» разработана ОАО «Газпром промгаз», которая используется в программном комплексе ГИС «ZULU».

Способность действующих и проектируемых ТС обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по следующим показателям (критериям): вероятности безотказной работы [Р], коэффициенту готовности [Кг]. Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя.

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» следует принимать для:

- источника теплоты $R_{IT}=0,97$;
- тепловых сетей $R_{ТС}= 0,9$;
- потребителя теплоты $R_{ПТ} = 0,99$;
- СЦТ в целом $R_{СЦТ} = 0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$.

Минимально допустимый показатель коэффициента готовности [Кг] принимается равным $K_g=0,97$.

Согласно п. 55. Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, фактические показатели надежности теплоснабжения (частота прекращения подачи тепловой энергии и продолжительность такого прекращения) должны устанавливаться по показаниям приборов учета тепловой энергии и в соответствии с пунктами 124.8 - 124.11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации. Данные сведения теплоснабжающими организациями города представлены не были.

Расчет показателей надежности теплоснабжения потребителя, присоединенного к тепловой сети системы теплоснабжения, производится в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения».

9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей, частота отключений потребителей

Поток отказов (частота отказов) участках тепловых сетей представлен в таблицах ниже.

Табл. 9.1 Число повреждений на тепловых сетях источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» №1

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	184	147	180	197	282
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	23	18	32	41	38
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	161	129	148	156	244
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	1	1	1	2	2
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	13	10	21	28	20
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	75	61	48	47	88
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	184	207	241	295	254
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	20	31	22	41	43
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	164	176	219	254	211
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	11	21	11	27	31
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	89	92	120	133	104
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	3
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
котельная № 17 (АО «ИвТЭ») ул. 5-я Снежная, 3					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	3	2	2	2	4
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	3	2	2	2	4
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	2	2	1	1	2
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
котельная № 19 (АО «ИвТЭ») ул. Шувандиной, 111					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	1	1	1	1	1
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	1	1	1	1	1
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	1	1	1	1	1
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
котельная № 23 (АО «ИвТЭ») ул. Садовского, 7					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	34	25	29	25	43
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	34	25	29	25	43
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	31	23	20	16	29
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	6	4	4	4	7
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	6	4	4	4	7
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	5	4	3	3	5
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьянская, 20А					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	4	3	4	4	6
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	4	3	4	4	6
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	3	3	2	2	3
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	7	5	5	4	8
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	7	5	5	4	8
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	6	5	4	3	6
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	8	5	10	10	16
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	8	5	10	10	16
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	5	4	3	3	5
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	1	1	1	1	1
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	1	1	1	1	1
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	1	1	1	1	1
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	10	8	7	6	11
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	10	8	7	6	11
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	9	8	6	5	9
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	4	3	3	2	4
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	4	3	3	2	4
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	4	3	3	2	4
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	2	2	2	2	3
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	2	2	2	2	3
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	2	2	1	1	2
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	1	1	1	1	1
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	1	1	1	1	1
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	1	1	1	1	1
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	11	11	12	10	16
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	11	11	12	10	16
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	9	8	7	5	9
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	2	2	2	2	3
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	2	2	2	2	3
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	2	2	1	1	2
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	3	2	3	3	-
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	3	2	3	3	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	2	2	2	1	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	-	-	-	-	4
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	4
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	2
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34					
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	-	-	1	1	1
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	-	-	1	1	1
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Общее количество повреждений, шт. в том числе:	10	9	9	7	13
Общее количество повреждений в магистральных тепловых сетях, шт.	-	-	-	-	-
Общее количество повреждений в распределительных тепловых сетях, шт.	10	9	9	7	13
Повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в магистральных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, шт.	9	8	6	4	9
Повреждения в распределительных тепловых сетях, в период испытаний на плотность и прочность, шт.	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), шт.	-	-	-	-	-

В таблице ниже представлены показатели повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». В соответствии с ПП РФ №452 от 16 мая 2014 года «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения..» повреждаемость в тепловых сетях вычисляется на протяженность в двухтрубном исчислении.

Табл. 9.2 Показатели повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» №1

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,974	0,762	1,355	1,736	1,569
в отопительный период, 1/км/оп	0,042	0,042	0,042	0,085	0,083
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,550	0,423	0,889	1,185	0,826
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,240	0,994	1,140	1,202	1,874
в отопительный период, 1/км/оп	0,578	0,470	0,370	0,362	0,676
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,199	0,958	1,173	1,284	1,826
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,546	0,846	0,600	1,119	1,095
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,300	0,573	0,300	0,737	0,789
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,443	1,549	1,927	2,235	1,840
в отопительный период, 1/км/оп	0,783	0,810	1,056	1,171	0,907
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	0,026
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,224	1,378	1,604	1,963	1,650
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,551	2,367	2,367	2,367	4,734
в отопительный период, 1/км/оп	2,367	2,367	1,184	1,184	2,367

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	3,551	2,367	2,367	2,367	4,734
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
в отопительный период, 1/км/оп	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,762	2,031	2,356	2,031	3,494
в отопительный период, 1/км/оп	2,519	1,869	1,625	1,300	2,356
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,646	1,945	2,257	1,945	3,346
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	5,310	3,540	3,540	3,540	6,195
в отопительный период, 1/км/оп	4,425	3,540	2,655	2,655	4,425
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	5,310	3,540	3,540	3,540	6,195
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьиная, 20А					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,901	0,675	0,901	0,901	1,351
в отопительный период, 1/км/оп	0,675	0,675	0,450	0,450	0,675
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,901	0,675	0,901	0,901	1,351
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,146	2,247	2,247	1,797	3,595
в отопительный период, 1/км/оп	2,696	2,247	1,797	1,348	2,696

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	3,146	2,247	2,247	1,797	3,595
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,562	0,351	0,703	0,703	1,125
в отопительный период, 1/км/оп	0,351	0,281	0,211	0,211	0,351
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,503	0,315	0,629	0,629	1,007
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
в отопительный период, 1/км/оп	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	6,127	4,902	4,289	3,676	6,740
в отопительный период, 1/км/оп	5,514	4,902	3,676	3,063	5,514
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	6,127	4,902	4,289	3,676	6,740
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,774	1,330	1,330	0,887	1,774
в отопительный период, 1/км/оп	1,774	1,330	1,330	0,887	1,774
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,774	1,330	1,330	0,887	1,774
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,707	0,707	0,707	0,707	1,060
в отопительный период, 1/км/оп	0,707	0,707	0,353	0,353	0,707

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,707	0,707	0,707	0,707	1,060
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
в отопительный период, 1/км/оп	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,931	0,931	1,015	0,846	1,354
в отопительный период, 1/км/оп	0,762	0,677	0,592	0,423	0,762
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,931	0,931	1,015	0,846	1,354
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,055	1,055	1,055	1,055	1,583
в отопительный период, 1/км/оп	1,055	1,055	0,528	0,528	1,055
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,055	1,055	1,055	1,055	1,583
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,544	0,363	0,544	0,544	-
в отопительный период, 1/км/оп	0,363	0,363	0,363	0,181	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,544	0,363	0,544	0,544	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	0,428
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	0,214

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	-	-	0,428
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	0,379	0,379	0,365
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	-	-	0,379	0,379	0,365
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,781	1,603	1,603	1,247	2,315
в отопительный период, 1/км/оп	1,603	1,425	1,068	0,712	1,603
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,781	1,603	1,603	1,247	2,315
Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,688	0,784	0,864	1,313	1,233
в отопительный период, 1/км/оп	0,016	0,016	0,016	0,032	0,030
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,384	0,496	0,512	0,880	0,776
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,213	1,092	1,300	1,390	1,663
в отопительный период, 1/км/оп	0,719	0,646	0,646	0,646	0,786
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	0,008
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,135	1,046	1,235	1,379	1,597

По остальным источникам и ТСО отказы зафиксированы не были.

Данные по недоотпускам тепловой энергии ТСО и ЕТО представлены не были.

9.2 Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной при разработке Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

Действующие котельные города частично оснащены источниками резервного электроснабжения, что позволяет избежать серьезных последствий при отключениях (перебоях, скачках напряжения) подачи электроэнергии.

Наличие разветвлённых тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации обуславливает причины возникновения отказов на тепловых сетях – порывы, утечки.

Надежность работы тепловых сетей достигается резервированием, секционированием, своевременной реконструкцией участков тепловых сетей, техническим обслуживанием.

9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

Табл. 9.3 Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

В целом по городу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблицах ниже.

Подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Табл. 9.4 Показатели восстановления в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» №1

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	11,0	10,0	10,0	9,8	9,8
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,2	10,0	10,0	6,2	6,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,2	10,0	10,0	6,3	6,3
ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	11,0	10,0	10,0	9,8	9,8
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,2	10,0	10,0	6,2	6,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,2	10,0	10,0	6,2	6,2
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувариной, 111					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б					

[illegible]

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Котельная (АО «Иххимпром») ул. Кузнецова, 116					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,4	9,4	9,4	6,8	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,4	9,4	9,4	6,8	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	6,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	-	-	-	-	6,8
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,4	9,4	9,4	6,8	6,8

9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» и представлены в Табл. 9.5.

9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти

Согласно Постановлению Правительства РФ от 2 июня 2022 г. № 1014 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении", федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, расследует причины аварийных ситуаций, которые привели:

а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

Аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, не происходило.

9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти

Аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, не происходило.

9.7 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнена статистика отказов на тепловых сетях.

9.8 Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения МО г. Иваново, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации

Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения МО г. Иваново приведены в таблице ниже.

Схемой теплоснабжения предложены мероприятия по постепенной замене тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса до 2035 года. Подробно мероприятия по обновлению ветхих тепловых сетей приведены в Главе 8 и Главе 12 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Табл. 9.5 Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения МО г. Иваново

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот			Ктс		Кснт	
ЕТО №1																					
Источники Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																					
1	ИвТЭЦ-2	1,0	1,0	1,0	0,5	1,0	0,41	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,75	надежная	0,85	надежная
2	ИвТЭЦ-3	1,0	1,0	1,0	0,5	1,0	0,37	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,74	малонадежная	0,85	малонадежная
3	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ИТОГО по СЦТ на базе ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		1,00	1,00	1,00	0,50	1,00	0,39	0,60	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,75	малонадежная	0,85	малонадежная
Котельные АО «ИвГТЭ»																					
4	котельная № 2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
5	котельная № 3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
6	котельная № 10	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
7	котельная № 17	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
8	котельная № 18	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
9	котельная № 19	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
10	котельная № 23	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	0,85	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатели надежности															Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатели надежности тепловых сетей			Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот	Ктс			Оценка надежности тепловых сетей	Кспт		
11	котельная № 24	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
12	котельная № 25	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
13	котельная № 30	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
14	котельная № 31	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
15	котельная № 33	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
16	котельная № 35	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
17	котельная № 37	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	0,85	надежная	
18	котельная № 39	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
19	котельная № 41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
20	котельная № 43	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
21	котельная № 44	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
22	котельная № 45	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
23	котельная № 46	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	
24	котельная № 48	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот		Ктс	Ксцг			
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «ИВГТЭ»		1,00	0,60	1,00	1,00	1,00	0,37	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
Котельные, от которых АО «ИВГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии																					
25	Котельная АО «Железобетон»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
26	Котельная АО «ИСМА»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
27	Котельная (АО «Владгаз-компания») ул. 3-я Петра-заводская, 20	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
28	Котельная (АО «Владгаз-компания») ул. Революционная, 26 корп. 1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
29	Котельная (АО «Владгаз-компания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
30	Котельная АО «Ивхим-пром»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
31	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
32	Котельная ООО «Альянс-Профи»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
33	Котельная ООО «ИЭК-1»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
34	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот			Ктс		Ксцг	
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
40	Котельная АО «Водоканал»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ИТОГО по котельным, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии		1,00	1,00	1,00	1,00	0,30	0,41	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	малонадежная
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»																					
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Котк.тс	Котк.ит	Кнед	Кп	Км	Ктр	Кист	Кгот			Ктс		Ксцт	
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
Котельные АО «Владгазкомпания»																					
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
Котельные ООО «Август Т»																					
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																					
48	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»																					
49	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»																					
50	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
ИТОГО ЕТО №1		1,00	1,00	1,00	0,53	0,95	0,39	0,63	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,75	надежная	0,85	малонадежная	
ЕТО №2																					

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатели надежности и готовности															Категория готовности	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города				
		Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности теплоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Оценка надежности теплоисточников		Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения		
52	Котельная АО «ПСК»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
ЕТО №3																						
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
ЕТО №4																						
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
ЕТО №5																						
55	Котельная ЗАО «Новая тепловая компания»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
ЕТО №6																						
56	Котельная ООО «Кваргал»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
ИТОГО по муниципальному образованию		1,00	0,95	1,00	0,94	0,48	0,40	0,95	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,79	надежная	0,87	надежная	

10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

10.1 Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Согласно требованиям законодательства о раскрытии информации организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, представляют отчеты о результатах хозяйственной деятельности и технико-экономические показатели.

В таблицах ниже представлены результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций в муниципальном образовании городской округ Иваново.

Описание эксплуатационных показателей функционирования ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 представлено в таблицах ниже.

Табл. 10.1 Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») ул. Суворова, 76

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	362,080	388,820	398,260	364,699	351,534
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	70,390	73,470	71,120	69,761	72,129
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	29,010	29,729	29,135	27,426	28,313
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	291,690	315,350	327,140	294,938	279,405
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1 102,570	1 205,130	1 151,870	1 131,625	1 161,794
из производственных отборов;	тыс. Гкал	160,200	208,230	228,665	224,646	260,396
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	355,450	580,850	505,458	496,574	391,486
из отборов противодавления	тыс. Гкал	398,130	210,230	255,832	251,336	268,495
из конденсаторов	тыс. Гкал	158,130	152,530	127,020	124,788	141,251
из ПВК	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из РОУ	тыс. Гкал	30,660	53,280	34,895	34,282	100,166
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВтч	1 203,400	1 230,100	1 220,100	1 142,673	1 101,424
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	435,744	478,276	485,905	451,055	411,462
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	71,930	86,470	79,760	77,880	84,248
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВтч	1 244,900	1 262,400	1 255,500	1 178,764	1 245,100

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	257,250	262,400	254,390	258,685	264,587
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	-	-	-	-	-
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	315,560
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	182,000	182,000	180,000	168,070	181,290
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	362,000	362,000	355,000	328,929	386,580
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	359,024	379,194	386,630	361,061	346,198
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	3,057	9,625	11,620	3,638	5,336
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВтч	1 213,865	1 282,060	1 307,201	1 220,752	1 170,500
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВтч	1 291,229	1 363,770	1 390,514	1 298,555	1 245,100
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	257,250	262,400	254,390	258,685	264,587
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	207,190	193,080	176,310	184,223	243,430
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	6 539,180	3 131,920	2 988,740	2 688,355	2 040,690
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,860	170,630	168,520	169,144	169,323
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	262,320	288,379	277,334	267,703	270,646

Табл. 10.2 Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») мкр. ТЭЦ-3

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	580,283	716,646	714,778	712,714	785,672
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	87,760	105,900	102,780	100,451	109,486
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	8,081	7,542	32,710	29,750	32,749
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	492,528	610,746	611,997	612,263	676,186
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1 044,031	1 274,716	1 231,240	1 177,139	1 241,178
из производственных отборов;	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	1 085,290	1 019,870	1 225,260	1 149,498	1 220,158
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из ПВК	тыс. Гкал	15,290	24,160	5,980	27,641	21,020
из РОУ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВтч	1 164,000	1 130,000	1 068,000	1 369,000	1 395,155
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребите-	тыс. Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
лей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:						
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	724,356	655,562	817,110	804,647	1 096,134
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВтч	1 190,000	1 154,000	1 090,000	1 396,000	1 420,155
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	218,038	226,066	218,903	250,265	262,122
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	98,600	97,700	99,500	95,960	95,960
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	568,716	560,292	538,632	560,950	560,300
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	284,127	261,995	302,890	306,441	275,500
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	591,017	576,935	541,629	560,950	560,300
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	550,939	663,185	664,440	633,662	668,398
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	29,344	53,461	50,340	79,052	117,274
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВтч	1 351,752	1 627,152	1 630,231	1 554,716	1 639,942
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВтч	1 379,037	1 659,996	1 663,137	1 586,098	1 673,045
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	218,038	226,066	218,903	250,265	262,122
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	169,935	181,503	175,779	210,816	275,020
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	469,129	331,060	341,142	248,469	188,330
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,503	163,094	162,951	162,163	161,581
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	277,048	345,966	334,601	344,116	377,794

Табл. 10.3 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ИБХР в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	64,88	64,88	67,69	67,69	67,69
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,8	13,8	13,3	13,3	13,3
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.4 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,51	174,94	174,89	180,45	189,68
Собственные нужды	%	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,97	176,44	176,39	182,00	191,31
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	43,92	25,67	34,25	39,20	58,18
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	89,27	102,46	124,86	163,41	242,56
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,6	7,5	6,2	4,7	3,2
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,06	165,06	165,06	166,85	166,85
Собственные нужды	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	176,40	174,82	176,23	178,69	178,26

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,41	16,08	16,22	25,90	23,89
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	200,48	164,61	171,38	183,48	169,28
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,3	18,7	17,9	16,8	18,2
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,02	170,02	170,02	163,80	163,80
Собственные нужды	%	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	200,68	201,98	176,74	170,87	159,90
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	29,02	25,58	30,38	27,25	25,28
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	207,04	174,84	179,26	188,01	174,43
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,5	12,5	12,1	11,6	12,5
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,99	168,99	168,99	167,37	167,37
Собственные нужды	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	183,02	181,78	179,01	178,27	179,01
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	30,20	24,59	28,31	26,64	28,25
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	85,68	75,37	81,44	86,28	91,50
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,7	23,6	21,8	20,6	19,4
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,06	149,06	149,06	145,95	145,95
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,49	148,31	148,23	147,61	147,21

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	16,60	14,85	15,34	15,70	15,36
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	114,44	101,56	109,00	116,21	113,75
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,8	31,3	29,2	27,4	27,9
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,54	160,54	160,54	153,50	153,50
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,63	162,67	152,82	155,20	147,16
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	42,47	30,01	30,37	30,67	28,34
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	55,44	46,11	48,07	51,57	47,65
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,1	10,9	10,5	9,8	10,6
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	44,8	45,8	46,8	47,8	48,8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,34	158,34	158,34	158,55	158,55
Собственные нужды	%	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,72	157,93	157,67	158,84	158,80
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	23,64	20,52	21,82	21,04	20,94
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	67,03	53,92	58,93	60,59	60,30
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	25,6	31,8	29,1	28,3	28,4
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	- 1,0	-	1,0	2,0	3,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,00	152,00	152,00	149,93	149,93
Собственные нужды	%	0,4	0,3	0,4	0,3	0,4

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	143,85	163,56	165,98	160,13	154,21
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	31,92	22,13	19,47	17,89	16,70
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	155,15	140,80	147,02	150,56	140,50
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,1	25,5	24,4	23,8	25,5
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	182,74	182,74	182,74	184,17	184,17
Собственные нужды	%	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	196,75	200,64	202,19	202,71	196,62
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	35,56	28,91	29,61	28,40	26,18
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	147,66	126,40	132,98	143,78	132,57
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	3,2	3,8	3,6	3,3	3,6
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,21	156,21	156,21	156,57	156,57
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,83	163,49	165,04	161,64	156,69
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	32,25	28,46	28,92	25,53	27,33
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	193,99	162,21	166,59	165,01	176,66
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,9	16,6	16,2	16,4	15,3
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,54	165,54	165,54	160,25	160,25
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,84	166,04	164,07	162,05	160,94
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	19,68	18,07	18,59	17,46	17,06
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	117,78	103,69	109,31	111,23	108,69
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,5	25,6	24,2	23,8	24,4
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьинская, 20А						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,05	162,05	162,05	161,96	161,96
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,87	162,67	162,69	162,93	162,48
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	25,81	22,49	22,72	22,49	22,50
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	89,70	75,84	81,49	83,87	83,88
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,2	26,3	24,4	23,7	23,7
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,51	168,51	168,51	157,20	157,20
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,71	161,57	157,75	158,90	159,67
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	32,12	31,53	31,40	29,76	30,21
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	77,80	76,60	76,83	73,15	74,27
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,6	20,9	20,9	21,9	21,6
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,52	155,52	155,52	155,01	155,01
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,10	156,94	154,08	156,39	158,88
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	22,83	21,51	22,44	21,99	21,68
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	93,83	79,71	85,39	90,83	89,58
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,4	19,3	18,0	16,9	17,2
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,24	151,24	151,24	150,84	150,84
Собственные нужды	%	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	144,84	145,21	143,35	143,59	143,83
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	33,00	30,16	32,35	28,82	29,73
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	78,68	67,30	73,99	79,04	81,55
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	32,6	38,1	34,7	32,5	31,5
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,89	157,89	157,89	158,24	158,24
Собственные нужды	%	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,24	158,78	162,29	160,18	159,94
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	48,24	42,52	46,94	46,88	46,26
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	193,73	156,74	173,21	184,19	181,76
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,4	16,6	15,0	14,1	14,3
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	176,92	176,92	176,92	176,66	176,66
Собственные нужды	%	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,14	180,26	177,75	185,57	183,64
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	40,64	43,48	38,74	39,11	39,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	117,85	95,73	104,02	108,54	108,77
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,8	18,2	16,8	16,1	16,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,08	154,08	154,08	153,59	153,59
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	154,81	154,64	153,97	171,53	154,91
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	24,18	21,58	23,87	26,49	23,26
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	87,96	71,36	82,62	100,94	88,65
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	30,1	37,2	32,1	26,3	29,9
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,22	163,22	163,22	162,08	162,08
Собственные нужды	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,23	173,38	168,12	165,47	164,94
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	28,89	27,64	24,62	21,22	21,62
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	136,43	123,48	104,95	95,11	96,90
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,4	7,1	8,3	9,2	9,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,79	156,79	156,79	156,49	156,49

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,10	160,53	162,10	163,49	161,45
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	30,00	27,22	27,44	27,81	25,91
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	160,36	135,86	141,29	153,16	142,65
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,6	23,2	22,3	20,5	22,1
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	147,55
Собственные нужды	%	-	-	-	-	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	149,04
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	129,40
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	11,4
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
Итого по организации (АО «ИвГТЭ»)						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,80	157,24	155,17	156,80	156,89
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,40	158,84	156,75	158,39	158,49
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	24,41	21,94	22,88	22,40	20,95
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,2	19,2	17,9	17,0	16,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	95,2
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	95,2
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	75,0	75,0	75,0	75,0	76,2
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.5 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной АО «Железобетон» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	81,65	81,65	81,67	81,70	81,70
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.6 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной АО «ИСМА» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,00	161,00	161,00	159,91	160,77
Собственные нужды	%	2,6	2,4	2,0	10,5	2,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,25	164,92	164,34	163,33	164,21
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	58,00	50,00	62,00	48,00	54,00
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	113,64	89,96	105,70	97,90	97,33
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,7	27,3	23,2	25,0	25,2
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.7 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных АО «Владгазкомпания» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20
Собственные нужды	%	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	51,21	51,21	51,21	51,21	51,21
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Итого по организации (АО «Владгазкомпания»)						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	13,1	14,1	15,1	16,1	17,1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99
Собственные нужды	%	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,92	163,92	163,92	163,92	163,92
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.8 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной АО «Ивхимпром» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	38,2	39,2	40,2	41,2	42,2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,79	160,95	161,18	160,33	159,92
Собственные нужды	%	2,9	3,4	3,6	3,4	3,1
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,64	166,66	167,17	165,95	164,99
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	16,30	18,07	17,92	19,36	19,36
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,2	11,5	11,7	13,1	14,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.9 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной МП «Городской оздоровительный центр» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,60	184,60	152,20	152,20	-
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	-
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,46	186,46	153,74	153,74	-
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.10 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,90	156,90	156,00	156,00	155,99

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Собственные нужды	%	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,48	158,48	157,58	157,58	160,81
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,7	19,7	18,2	18,2	17,3
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.11 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «Альянс-Профи» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,02	160,02	159,80	161,70	161,70
Собственные нужды	%	5,2	4,1	4,1	4,3	4,3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	178,88	172,60	172,28	174,69	168,89
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	128,13	100,80	106,67	111,12	111,12
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,4	21,9	20,7	19,9	19,9
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.12 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «ИЭК-1» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	6	7	8	9	10
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,3	1,3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,76	160,76
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,8	19,8	25,6	18,1	23,8
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	гис. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.13 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания" в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,30	161,30	161,30	161,30	-
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	-
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	-
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,0	14,0	27,3	14,0	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	гис. Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	-
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.14 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «Ресурс-Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Ресурс-Энерго») ул. Минская, 3						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,90	165,90	165,90	165,90	-
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	-
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	-
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	-
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.15 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных ООО «СТС» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	11,2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,23	155,43	155,43	153,36	150,35
Собственные нужды	%	11,4	13,4	8,7	9,8	11,5
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,11	179,39	170,22	169,98	169,86
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	33,44	36,13	37,75	37,87	37,87
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	139,89	127,29	128,78	126,39	232,37
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,2	24,9	23,4	24,1	16,4
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	154,30
Собственные нужды	%	-	-	-	-	1,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	156,14
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	15,00
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	173,96
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	20,2
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	100,0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «СТС»)						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,23	155,43	155,43	153,36	150,83
Собственные нужды	%	11,4	13,4	8,7	9,8	10,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,11	179,39	170,22	169,98	168,04
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	34,83
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,2	24,9	23,4	24,1	24,1
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	100,0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.16 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «ТДЛ Энерго» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большеевкова, 27						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	104,00	104,00	74,74	74,74	74,74
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,0	13,0	18,1	18,1	18,1
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.17 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,34	161,27	160,45	155,45	155,45
Собственные нужды	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,61	162,54	161,71	156,67	154,32
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	40,42	40,42	43,92	40,85	69,85
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	21,40	21,40	23,25	21,63	21,14
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,1	29,1	26,8	28,8	29,5
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42
Собственные нужды	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	47,99	47,99	51,38	53,36	59,58
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	23,47	23,47	25,13	26,10	29,14
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,8	24,8	23,1	22,3	19,9
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
Итого по организации (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго)						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,75	155,70	155,08	151,94	150,54
Собственные нужды	%	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,71	156,67	156,04	152,90	151,51
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	42,79	42,79	46,28	44,52	67,12
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,6	27,6	25,5	26,5	26,2
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.18 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	10,8	11,8	12,8	13,8	14,8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	148,27	148,27	148,27	148,27	148,27
Собственные нужды	%	1,8	1,8	1,8	1,8	1,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	150,13
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	22,56	22,56	22,56	22,56	23,01
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	102,68	102,68	105,33	108,43	104,25
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,3	16,3	15,9	15,4	16,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.19 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	110,88	110,88	110,88	110,88	110,88
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	99,01	99,01	99,01	99,01	99,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	105,01	105,01	105,01	105,01	105,01
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	104,24	104,24	104,24	104,24	104,24
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Итого по организации (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,40	168,40	168,40	168,40	168,40
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,10	170,10	170,10	170,10	170,10
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.20 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной АО «Водоканал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,80	150,80	150,80	150,80	145,14
Собственные нужды	%	32,1	34,1	31,6	32,5	29,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	222,00	228,77	220,35	223,46	204,92
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,74
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	109,09	85,88	95,00	103,17	94,61
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,5	41,3	35,9	33,6	34,9
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.21 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «Теплоснаб-2010» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,34	161,27	160,45	161,78	161,78
Собственные нужды	%	3,1	3,2	3,1	2,7	2,7
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	43,51	40,84	49,14	39,33	39,33
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	124,83	106,52	129,88	118,99	118,99
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,3	7,4	6,1	6,6	6,6
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.22 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных ООО «Август Т» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,8	10,8	40,7	10,8	10,8
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-		-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,2	10,2	36,1	10,2	10,2
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-		-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,6	12,6	14,8	12,6	12,6
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Общая частота прекращения теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-
Итого по организации (ООО «Август Т»)						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет					
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
Собственные нужды	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,1	10,1	22,9	10,1	10,1
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращения теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-
Расход резервного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.23 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ОАО «Ивановоглавснаб» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,56	161,35	157,26	159,97	159,97
Собственные нужды	%	3,7	3,9	4,1	4,2	4,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	70,15	62,24	78,13	68,23	68,23
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	127,72	112,99	119,07	121,58	123,72
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,6	13,2	12,5	12,1	12,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращения теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.24 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «Газпром-нефть-Терминал» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50
Собственные нужды	%	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	46,35	46,35	46,35	46,35	46,35
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	г.у.т	-	-	-	-	-

Табл. 10.25 Динамика изменения эксплуатационных показателей котельной ООО «Система Альфа» в зоне деятельности ЕТО № 1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
Собственные нужды	%	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт·ч/Гкал	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	-	-
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	-	-	-	-	-
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т, у.т	-	-	-	-	-

11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

Муниципальное образование городской округ Иваново Ивановской области Распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.11.2021 № 3127-р отнесен к ценовой зоне теплоснабжения и тарифы на тепловую энергию утверждаются с учетом особенностей ценообразования в ценовых зонах теплоснабжения.

Указом Губернатора Ивановской области от 28.04.2022 № 41-уг утвержден график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2022-2026 годы – см. Табл. 11.1.

В соответствии с этим графиком и Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области ежегодно осуществляется установление предельного уровня цены на тепловую энергию и мощность.

Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 10.11.2023 г. № 44-т/11 был установлен предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год – см. Табл. 11.2.

Фактически действовавшие в 2024 году тарифы, приведены в Табл. 11.3-Табл. 11.9.

Табл. 11.1. 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

№ пп	Наименование единой теплоснабжающей ор- ганизации	Номер системы теплоснабжения *	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 по- лугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 по- лугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 по- лугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года, 1 по- лугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года
1	ПАО «Т ПЛЮС»	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и населения по ул. 3-я Южная, 4А)	63,3677%	70,69%	78,02%	85,35%	92,67%	100,00%
		1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т ПЛЮС», ДО 28.12 2021 г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»))	80,9690%	84,78%	88,58%	92,39%	96,19%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	73,9252%	79,14%	84,36%	89,57%	94,79%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	72,2081%	77,77%	83,32%	88,88%	94,44%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»))	71,6483%	77,32%	82,99%	88,66%	94,33%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»))	95,5359%	97,77%	100,00%			
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»))	76,0327%	80,83%	85,62%	90,41%	95,21%	100,00%
		25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	89,0654%	91,80%	94,53%	97,27%	100,00%	-
		33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	84,5425%	87,63%	90,73%	93,82%	96,91%	100,00%
2	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России»	53	71,5058%	77,20%	82,90%	88,60%	94,30%	100,00%

№ пп	Наименование единой теплоснабжающей ор- ганизации	Номер системы теплоснабжения *	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 по- лугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 по- лугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 по- лугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года, 1 по- лугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года
3	ООО «Гринбилль Тепло»	54	95,6756%	100,00%	-	-	-	-
4	ООО «Тепловые си- стемы»	55 (для потребителей, имевших договорные от- ношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествую- щую дате окончания переходного периода)	84,4104%	87,53%	90,65%	93,76%	96,88%	100,00%

* Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением Администрации города Иванова от 29.12.2021 № 1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова»

Табл. 11.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения -муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения <*>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	2 146,46	2 575,75	2 394,02	2 872,82
2	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	2 436,98	2 924,38	2 591,49	3 109,79
3	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	2 320,88	2 785,06	2 512,39	3 014,87
4	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	2 292,27	2 750,72	2 493,04	2 991,65
5	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	2 283,19	2 739,83	2 486,87	2 984,24
6	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
7	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»)	2 355,54	2 826,65	2 535,96	3 043,15
8	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 600,67	3 120,80	2 728,37	3 274,04
9	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 496,13	2 995,36	2 631,60	3 157,92
10	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1,2, 3,4, 5,6, 7,8,9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20,21 (от сетей), 22, 23, 24,25,26, 27, 28, 29,30,31,32, 33,34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39,40, 41, 42,43,46,47, 48, 49, 50,51,57	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
11	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
12	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
13	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94

№ п/ п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения <*>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
14	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
15	АО «ПСК»	52	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
16	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	53	2 280,71	2 736,85	2 485,19	2 982,23
17	ООО «ИСК» <***>	54	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94
18	ООО «Тепловые системы» <***>	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 992,71	2 992,71	3 155,91	3 155,91
19	ООО «Тепловые системы» <***>	55 (за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94
20	ООО «Квартал» <***>	56	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94

"<*>Наименование единой теплоснабжающей организации указано справочно, предельный уровень цены устанавливается для системы теплоснабжения.

<***> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 67 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, актуализированной постановлением администрации города Иванова от 27.09.2023 № 1940 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова».

<***> Организация применяет упрощенную систему налогообложения."

Табл. 11.3 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 30.06.2024г. (руб./Гкал)

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	Исходя из групп потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения с 01.01.2024-30.06.2024 года														
	1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")														
	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А	По СЦТ № 1 для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИВТЭС»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИИОТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор 1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИВТЭС»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	По СЦТ № 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)
Население и потребители, приравненные к категории население (с НДС)	2 346,78	2 346,78	1 579,64	2 018,42	1 786,07	-	-	-	2 725,00	2 652,16	-	-	1 800,02	-	-
Потребители - организации, оказывающие услуги по транспортировке (передаче) тепловой энергии (мощности), приобретающие тепловую энергию (мощность) по договорам поставки в целях компенсации потерь, в отношении которых в договорах не предусмотрен эталонный уровень потерь, или приобретающие тепловую энергию (мощность) в рамках предусмотренного в договоре эталонного уровня потерь	1 017,45	2 257,01	1 083,83	1 083,83	1 083,83	1 071,43	1 083,83	1 083,83	-	-	-	-	1 083,83	-	-
Прочие потребители тепловой энер-	1 955,65	1 955,65	1 316,37	1 682,02	1 488,39	1 973,09	1 535,69	1 579,46	2 270,83	2 210,13	2 218,10	2 481,78	-	1 850,20	1 756,24

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	Исходя из групп потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения с 01.01.2024-30.06.2024 года														
	1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")														
	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А	По СЦТ № 1 для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО Владгаз-компания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгаз-компания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор 1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул.Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	По СЦТ № 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	
гии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев															

Табл. 11.4 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.07.2024г. по 31.12.2024г. (руб./Гкал)

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	Исходя из групп потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения с 01.07.2024-31.12.2024 года														
	1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")														
	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (о-сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А	По СЦТ № 1 для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО Владгаз-компания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгаз-компания» ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор.1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной АО «ИвГТЭ»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	По СЦТ № 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)
Население и потребители, приравненные к категории население (с НДС)	2 623,70	2 623,70	1 766,04	2 256,60	1 996,82	-	-	-	3 046,55	2 965,12	-	-	2 012,42	-	-

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	Исходя из групп потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения с 01.07.2024-31.12.2024 года														
	1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")														
	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (о- сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А	По СЦТ № 1 для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИВТБС»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания» ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор.1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИВГТЭ»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул.Левинская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	По СЦТ № 33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)
Потребители - организации, оказывающие услуги по транспортировке (передаче) тепловой энергии (мощности), приобретающие тепловую энергию (мощность) по договорам поставки в целях компенсации потерь, в отношении которых в договорах не предусмотрен эталонный уровень потерь, или приобретающие тепловую энергию (мощность) в рамках предусмотренного в договоре эталонного уровня потерь	1 137,51	2 523,34	1 211,72	1 211,72	1 211,72	1 197,86	1 211,72	1 211,72	-	-	-	-	1 211,72	-	-
Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев	2 186,42	2 186,42	1 471,70	1 880,50	1 664,02	2 205,91	1 716,90	1 765,84	2 538,79	2 470,93	2 479,84	2 774,63	-	2 068,52	1 963,48

Табл. 11.5 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО АО «ПСК» в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 31.12.2024г.

Наименование потребителя	Период действия цены	Цена, руб. без НДС/Гкал	Цена, руб. с НДС/Гкал
Бюджетные потребители	С 01.01.2024 по 30.06.2024	2 044,73	2 453,68
	С 01.07.2024 по 31.12.2024	2 286,01	2 743,21
Прочие потребители	С 01.01.2024 по 30.06.2024	2 044,73	2 453,68
	С 01.07.2024 по 31.12.2024	2 286,01	2 743,21

Табл. 11.6 Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям прочих ЕТО и ТСО в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области 01.01.2024г. по 31.12.2024г.

Наименование организации	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)		Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)		Примечание
	Тариф на 2024 год, руб./Гкал		Тариф на 2024 год, руб./Гкал		
	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	
ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (ЕТО-3)	временно нет данных	временно нет данных	временно нет данных	временно нет данных	Постановлением от 10.11.2023 № 44-т/11 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2024 год. Числовое значение Департаментом не устанавливается
ООО "НСК" (ЕТО-4)(ООО «ИнвестЭнерго»)	2 385,97	2 667,51	НДС не облагается	НДС не облагается	Постановлением от 10.11.2023 № 44-т/11 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2024 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "НСК", размещенному на официальном сайте Администрации города Иванова https://ivgoradm.ru/mainPage в разделе "Администрация - Подразделения - Управление жилищно-коммунального хозяйства - Полезная информация - Схема теплоснабжения города Иванова" или по ссылке https://ivgoradm.ru/ugkh/proektteplosnab.htm)
ООО "Тепловые системы"(ЕТО-5)					
для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	2 160,05	2 414,94	НДС не облагается	НДС не облагается	Постановлением от 10.11.2023 № 44-т/11 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2024 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "Тепловые системы", размещенному на официальном сайте Администрации города Иванова https://ivgoradm.ru/mainPage в разделе "Администрация - Подразделения - Управление жилищно-коммунального хозяйства - Полезная информация - Схема теплоснабжения города Иванова" или по ссылке https://ivgoradm.ru/contAtt/lyaka_auaeauaka_aka_lyaKaYaUaYakayasauaealyaklyatlylyaka_ly01012024-31122024.docx)
для потребителей, за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	3 241,44	3 365,94	НДС не облагается	НДС не облагается	
ООО "Квартал" (ЕТО-6)	3 301,39	3 365,94	НДС не облагается	НДС не облагается	от 10.11.2023 № 44-т/11
АО "ИвГТЭ"					с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
услуги по передаче тепловой энергии (в части передачи тепловой энергии с использованием тепловых сетей по концессионному соглашению)	583,86	841,06	без НДС	без НДС	от 15.12.2023 № 52-т/3
ЗАО "УП ЖКХ"					

Наименование организации	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)		Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)		Примечание
	Тариф на 2024 год, руб./Гкал		Тариф на 2024 год, руб./Гкал		
	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	
индексация тарифа на услуги по передаче тепловой энергии	1 066,31	1 066,31	НДС не облагается	НДС не облагается	от 26.12.2023 № 55-т/3

Табл. 11.7 Информация о ценах на теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемый потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), другим теплоснабжающим и теплосетевым организациям в закрытых системах теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на 2024 год, (руб./куб.м, без учета НДС)

Наименование группы/ категории потребителей	Цена, руб./ куб.м (без НДС)
	для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о. Иваново ПАО в закрытых системах теплоснабжения
Потребители теплоносителя в закрытых системах теплоснабжения расположенные в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" на территории г. о. Иваново	с 01.01.2024-30.06.2024
	33,11
	с 01.07.2024-31.12.2024
	35,42

Табл. 11.8 Информация о ценах на горячую воду в ценовой зоне теплоснабжения «Городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. (закрытые системы ГВС)

Наименование	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский"), за исключением системы теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т», АО «Владгазкомпания», котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системах теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т» (мкр. Видный), ООО «Август Т» (ул.Кузнецова)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (ул. Революционная, д. 26 корп. 1)
	с 01.01.2024-30.06.2024				
В закрытых системах горячего водоснабжения (во исполнении положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении")					
А) Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС					

Наименование		Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский"), за исключением системы теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т», АО «Владгазкомпания», котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системах теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т» (мкр. Видный), ООО «Август Т» (ул.Кузнецова)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Для потребителей, подключенных к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (ул. Революционная, д. 26 корп. 1)
		с 01.01.2024-30.06.2024			
ГВС, руб./куб.м.		-	-	-	-
тепловая энергия, руб./Гкал		2 346,78	2 346,78	2 346,78	2 725,00
холодная вода, руб./куб.м.		25,4	30,48	45,91*	25,4
Прочие потребители, теплотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС					
П	тепловая энергия, руб./Гкал	1 955,65	1 955,65	1 955,65	2 270,83
	холодная вода, руб./куб.м.	21,17	25,4	59,44	21,17
		с 01.07.2024-31.12.2024			
В закрытых системах горячего водоснабжения (во исполнении положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении")					
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС				
	ГВС, руб./куб.м.	-	-	-	-
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 623,70	2 623,70	2 623,70	3 046,55
	холодная вода, руб./куб.м.	27,64	33,17	48,33*	27,64
Прочие потребители, теплотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС					
П	тепловая энергия, руб./Гкал	2 186,42	2 186,42	2 186,42	2 538,79
	холодная вода, руб./куб.м.	23,03	27,64	62,36	23,03

Табл. 11.9 Информация о ценах на горячую воду и теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «Городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. (открытые системы ГВС)

Наименование		Для потребителей в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТБС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»	Для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") и население по ул. 3-я Южная, 4А	Для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") (кроме населения)	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)
		с 01.01.2024-30.06.2024					
В открытых системах горячего водоснабжения (во исполнении положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении")							
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС						
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 346,78	1 579,64	2 018,42	1 786,07	-	1 800,02
	теплоноситель, руб./куб.м.	39,48	39,48	39,48	39,48	-	39,48
П	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям, не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС						
	тепловая энергия, руб./Гкал	1 955,65	1 316,37	1 682,02	1 488,39	1 535,69	-
	теплоноситель, руб./куб.м.	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	-
		с 01.07.2024-31.12.2024					
В открытых системах горячего водоснабжения (во исполнении положений Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении")							
А	Население и потребители, приравненные к категории население, с учетом НДС						
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 623,70	1 766,04	2 256,60	1 996,82	-	2 012,42
	теплоноситель, руб./куб.м.	40,98	40,98	40,98	40,98	-	40,98
П	Прочие потребители, теплопотребляющие установки которых подключены к тепловым сетям			не отнесенные ни к одной из перечисленных категорий потребителей, без учета НДС			
	тепловая энергия, руб./Гкал	2 186,42	1 471,70	1 880,50	1 664,02	1 716,90	-
	теплоноситель, руб./куб.м.	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	-

11.2 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Согласно ч.3 ст. 13 ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или по ценам, определяемым соглашением сторон договора, в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, в порядке, установленном статьей 16 настоящего Федерального закона.

В соответствии со ст. 16 ФЗ-190:

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

3. Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

При этом нормы ФЗ четко не определяют, каким именно соглашением размер платы подлежит урегулированию. В связи с этим представляется, что размер платы может быть урегулирован как в рамках договора оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, так и в рамках самостоятельного формализованного соглашения сторон о размере платы, либо же посредством включения условия о размере платы непосредственно в договор теплоснабжения.

Решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения принимаются органами регулирования.

За период 2016-2021 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности была установлена и действовала только для одной организации (АО «ИвГТЭ»). На 2024 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново регулирующим органом не установлена.

Табл. 11.10. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново в 2016-2022 г., тыс. руб.

Наименование регулируемой организации	Период действия	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Реквизиты документа
АО «ИВГТЭ»	01.01.2016-30.06.2016	112,471	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/9
	01.07.2016-31.12.2016	113,132	
	01.01.2017-30.06.2017	112,599	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/2
	01.07.2017-31.12.2017	113,018	
	01.01.2018-30.06.2018	113,018	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/2
	01.07.2018-31.12.2018	114,282	
	01.01.2019-31.12.2019	112,160	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/75
	01.07.2020-31.12.2020	105,238	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/40
	01.01.2021-31.12.2021	98,707	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/5

12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения МО ГО Иваново

12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения:

1. Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения, при повышении требований, установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащенности этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

2. Недостаточный для реновации эксплуатируемых активов, объем реконструкции и капитальных ремонтов, производимых на источниках теплоснабжения и передаточных устройствах, определенный наличием следующих факторов:

- снижение базы, устанавливаемой тарифно-балансовыми решениями, за счет ежегодной вынужденной корректировки, связанной с опережающим снижением полезного отпуска над плановыми величинами за счет реализации мероприятий по увеличению энергоэффективности и технологического потребления промышленными предприятиями;
- снижение доступного лимита оборотных средств по причине неплатежей со стороны абонентами ЖКС.

При этом в тепловых зонах г. Иваново, тепловые сети со сроком эксплуатации более 25 лет составляют порядка 65%, что отражается в выявлении большого количества дефектов на тепловых сетях, повышенной величине утечки теплоносителя, снижении надежности и живучести тепловых сетей.

На некоторых участках тепловых сетей, частично или полностью отсутствует теплоизоляционный слой, а износ существующей изоляции на трубопроводах со сроком эксплуатации более 25 лет, составляет порядка 50%.

3. Несоответствие потребительских схем теплоснабжения, фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки (особенно у потребителей, находящихся вблизи или за границей радиуса эффективного теплоснабжения). При этом указанное несоответствие, как правило, определяется:

- наличием элеваторных схем в точках поставки с недостаточным (для обеспечения работы такой схемы) располагаемым напором;
- наличия потребителей, подключенных по зависимой схеме в точках, где давление сетевой воды в обратном трубопроводе превышает величину рабочего давления, установленного для типа фактически используемых нагревательных приборов;
- наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректи-

ровки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов, а также демонтаж внутри объектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

4. На протяжении последних лет при увеличении температуры на источнике в диапазоне 100 - 115 °С в адрес теплоснабжающих организаций поступали жалобы от жителей, что из крана ГВС открытого водоразбора «идет кипяток», были случаи разгерметизации соединений трубопроводов из полипропилена и повреждения гибкой подводки к смесителям, рассчитанных на работу при температуре до 95 °С. Причинами в данных случаях являлись неработающие ТРЖ, переоборудование жителями (УК) внутридомовых систем теплоснабжения.

В настоящее время 983 МКД г. Иваново имеют открытую схему водоснабжения ГВС, из них часть МКД с неисправными ТРЖ.

Существуют также юридические, технологические и прочие проблемы качественного теплоснабжения:

1. Отсутствие стимулирования потребителей по снижению температуры в обратном трубопроводе и штрафных санкций за нарушение термодинамических параметров возвращаемых теплоносителей. В связи с тем, что указанное нарушение влечет за собой неэкономичный режим работы источников с комбинированным циклом выработки электрической и тепловой энергии, а также завышенный (относительно расчетного) расход сетевой воды и сверхнормативные тепловые потери (вследствие превышения нормируемой температуры в трубопроводах, используемой для определения нормативной величины потерь в СЦТ). Повышенный расход увеличивает затраты электроэнергии на транспорт теплоносителя и влечет за собой необходимость реализации дорогостоящих мероприятий по увеличению пропускной способности трубопроводов. Кроме того, нарушения термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя, в большинстве случаев приводит к ухудшению режима теплоснабжения потребителей, подключенных к тем же трубопроводам общего пользования, что и потребитель допускающий режимные нарушения.

2. Наличие бесхозяйных тепловых сетей, которые дают основную статистику по количеству дефектов в условиях ОЗМ и являются источником повышенных тепловых потерь и утечек теплоносителя. Здесь следует отметить, что в силу действующих нормативных актов, предусматривающих регулирование объема тепловых потерь, учитываемых в тарифно-балансовых решениях, объемы тепловой энергии и теплоносителя, истраченные на восполнение потерь через изоляцию и с утечкой по бесхозяйным сетевым объектам, не учитываются.

12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения

Проблемы в организации надежного и безопасного теплоснабжения города сводятся к следующим основным причинам:

- Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.
- Наличие локальных тепловых зон с необеспеченными параметрами качества предоставляемых услуг.

- Отсутствие собственника у бесхозных сетевых объектов, а также программы вывода из эксплуатации и приведения указанных объектов в нормативное состояние.
- Отсутствие резервного электропитания у ряда потребителей, включенных по независимой схеме присоединения к СЦТ.

12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

- Наличие разницы между заявленными параметрами технологических присоединений и фактическому их исполнению, в виде:
 - несоответствие технических характеристик объектов, реализуемых на площадках нового строительства, заявленным характеристикам, выдаваемым в рамках запросов на предоставление технических условий на присоединение к сетям инженерно-технического обеспечения;
 - несоответствие проектных решений, современным требованиям, предъявляемым к тепловой защите зданий и сооружений;
 - избыточная концентрация объектов нового строительства в районах с низкой материальной характеристикой распределительных сетей (центральная часть города с распределительными сетями малых диаметров).
- Отсутствие запаса или близкая к предельной величина пропускной способности тепловых сетей.
- Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.
- Убыточная работа энергоисточников и советующих им зон теплоснабжения.
- Сложности в оформлении землеотвода под новое строительство тепловых сетей и насосных станций.

12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Глобальные проблемы в снабжении топливом (в том числе запасов) действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

Все теплоисточники, расположенные на территории города Иваново, работают на природном газе. В качестве резервного топлива на некоторых источниках теплоснабжения используется мазут. Резервное топливо приобретается указанными теплоснабжающими организациями самостоятельно в рамках заключенных двухсторонних договоров. Проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения не выявлено.

12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствует.

13 Экологическая безопасность теплоснабжения

На основании письма Министерства энергетики РФ № МЮ-4343/09 от 15.04.2020 года разработан раздел существующего состояния экологической безопасности источников теплоснабжения МО г. Иваново.

13.1 Электронная карта территории г. Иваново с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Электронная карта территории г. Иваново с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения разработана в электронной модели систем теплоснабжения г. Иваново.

13.2 Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории г. Иваново

Подробное описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории муниципального образования город Иваново приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.019.00).

13.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом источнике теплоснабжения г. Иваново

Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения муниципального образования город Иваново приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.019.00).

13.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов источников теплоснабжения г. Иваново с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Описание технических характеристик котлоагрегатов источников теплоснабжения г. Иваново приведено в Разделе 2 настоящей Главы. Описание технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.019.00).

13.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксид серы, оксид углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксид серы, оксид углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.019.00).

13.6 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения

Проведенные расчеты показали, что максимальные приземные концентрации с учетом фона создаются выбросами диоксида азота - 0,46 ПДК, в контрольных точках -0,33 ПДК и диоксида серы - 0,22 ПДК, в контрольных точках- 0,01 ПДК. Максимальные приземные концентрации без учета фона создаются выбросами диоксида азота - 0,39 ПДК, в контрольных точках -0,29 ПДК и диоксида серы - 0,22 ПДК, в контрольных точках- 0,01 ПДК. Максимальные приземные концентрации суммации - азота диоксид, азота оксид, мазутная зола, серы диоксид (6006) – 0,47 ПДК, в контрольных точках – 0,32 ПДК. Максимальные приземные концентрации суммации - азота диоксид, серы диоксид (6204) – 0,28 ПДК, в контрольных точках – 0,18 ПДК.

Подробное описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от источников теплоснабжения г. Иваново приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.019.00).

13.7 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2034 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.019.00).

13.8 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме муниципального образования город г. Иваново

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих

объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме г. Иваново приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Иваново на период до 2034 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.019.00).