

**Схема теплоснабжения**

**в административных границах**

**города иваново на период**

**до 2035 года**

**Обосновывающие материалы**

**Глава 1**

**Существующее положение в**

**сфере производства, передачи и**

**потребления тепловой энергии**

**для целей теплоснабжения**

**Том 2 (Разделы 6 - 12)**

**Иваново, 2021**

СОДЕРЖАНИЕ

[Перечень рисунков 5](#_Toc83611002)

[Перечень таблиц 6](#_Toc83611003)

[6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии 9](#_Toc83611004)

[6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии 9](#_Toc83611005)

[6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии 23](#_Toc83611006)

[6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю 23](#_Toc83611007)

[6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 23](#_Toc83611008)

[6.5. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 24](#_Toc83611009)

[7. Балансы теплоносителя 25](#_Toc83611010)

[7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 25](#_Toc83611011)

[7.2. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть 25](#_Toc83611012)

[7.3. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 32](#_Toc83611013)

[8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом 48](#_Toc83611014)

[8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 48](#_Toc83611015)

[8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 53](#_Toc83611016)

[8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 54](#_Toc83611017)

[8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 54](#_Toc83611018)

[8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса 54](#_Toc83611019)

[9. Надежность теплоснабжения 55](#_Toc83611020)

[9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 55](#_Toc83611021)

[9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей 55](#_Toc83611022)

[9.3. Частота отключений потребителей 91](#_Toc83611023)

[9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений 94](#_Toc83611024)

[9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) 109](#_Toc83611025)

[9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» 119](#_Toc83611026)

[9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6 119](#_Toc83611027)

[10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций 120](#_Toc83611028)

[10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций 120](#_Toc83611029)

[10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций 120](#_Toc83611030)

[11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 126](#_Toc83611031)

[11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах) 126](#_Toc83611032)

[11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов) 130](#_Toc83611033)

[11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию 130](#_Toc83611034)

[11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии 160](#_Toc83611035)

[11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель 165](#_Toc83611036)

[11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС (в открытых системах теплоснабжения) 187](#_Toc83611037)

[11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 197](#_Toc83611038)

[11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности 200](#_Toc83611039)

[11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 202](#_Toc83611040)

[12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 204](#_Toc83611041)

[12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 204](#_Toc83611042)

[12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 204](#_Toc83611043)

[12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 206](#_Toc83611044)

[12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 206](#_Toc83611045)

[12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 207](#_Toc83611046)

[12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 207](#_Toc83611047)

**Перечень рисунков**

[Рисунок 1 – Соотношение числа отказов в целом по городу 59](#_Toc90623827)

**Перечень таблиц**

[Таблица 1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки по зоне ЕТО - 1, Гкал/ч 9](#_Toc90648669)

[Таблица 2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 1, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) 9](#_Toc90648670)

[Таблица 3 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 2, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) 21](#_Toc90648671)

[Таблица 4 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 3, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) 21](#_Toc90648672)

[Таблица 5 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 4, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) 21](#_Toc90648673)

[Таблица 6 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 5, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) 22](#_Toc90648674)

[Таблица 7 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 6, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) 22](#_Toc90648675)

[Таблица 8 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м3 26](#_Toc90648676)

[Таблица 9 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 33](#_Toc90648677)

[Таблица 10 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ИвТЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО 01 49](#_Toc90648678)

[Таблица 11 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ИвТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01 50](#_Toc90648679)

[Таблица 12–Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01-04 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения 51](#_Toc90648680)

[Таблица 13 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии 56](#_Toc90648681)

[Таблица 14 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ) 59](#_Toc90648682)

[Таблица 15 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ) 70](#_Toc90648683)

[Таблица 16 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ) 71](#_Toc90648684)

[Таблица 17 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ) 74](#_Toc90648685)

[Таблица 18 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ) 75](#_Toc90648686)

[Таблица 19 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ) 88](#_Toc90648687)

[Таблица 20 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения 92](#_Toc90648688)

[Таблица 21 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений 95](#_Toc90648689)

[Таблица 22 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ) 95](#_Toc90648690)

[Таблица 23 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ) 107](#_Toc90648691)

[Таблица 24 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению 112](#_Toc90648692)

[Таблица 25 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС) 120](#_Toc90648693)

[Таблица 26 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС) 120](#_Toc90648694)

[Таблица 27 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» з филиал «Владимирский» а 2020 год (с НДС) 121](#_Toc90648695)

[Таблица 28 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС) 121](#_Toc90648696)

[Таблица 29 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ЗАО «НТК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО «НТК»» за 2020 год (с НДС) 121](#_Toc90648697)

[Таблица 30 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ООО «ТЭС» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС) 122](#_Toc90648698)

[Таблица 31 – Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «ТЭС» за 2020 год (с НДС) 122](#_Toc90648699)

[Таблица 32 – Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Тепловые системы» за 2020 год (с НДС) 123](#_Toc90648700)

[Таблица 33 – Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС) 123](#_Toc90648701)

[Таблица 34 – Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Энергосервисная компания» за 2020 год (с НДС) 123](#_Toc90648702)

[Таблица 35 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «ИвГТЭ» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС) 124](#_Toc90648703)

[Таблица 36 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Владгазкомпания» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС) 124](#_Toc90648704)

[Таблица 37 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Железобетон» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС) 125](#_Toc90648705)

[Таблица 38 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Ивановглавснаб» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС) 125](#_Toc90648706)

[Таблица 39 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающих организаций за 2020 год (без НДС), руб./Гкал 130](#_Toc90648707)

[Таблица 40 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год, тыс. Гкал 130](#_Toc90648708)

[Таблица 41 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 (без НДС), руб./Гкал 130](#_Toc90648709)

[Таблица 42 – Перечень организаций г. Иваново, для которых в период 2016-2021 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию 130](#_Toc90648710)

[Таблица 43 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг. 132](#_Toc90648711)

[Таблица 44 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Иваново на 2019-2021 гг. 142](#_Toc90648712)

[Таблица 45 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 год (без НДС), руб./Гкал 160](#_Toc90648713)

[Таблица 46 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на передачу тепловой энергии на 2016-2021 гг. 160](#_Toc90648714)

[Таблица 47 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг. 161](#_Toc90648715)

[Таблица 48 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Иваново на 2019-2021 гг. 161](#_Toc90648716)

[Таблица 49 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации 01-06 за 2020 год (без НДС), руб./м3 165](#_Toc90648717)

[Таблица 50 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2016-2021 гг. 165](#_Toc90648718)

[Таблица 51 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг. 167](#_Toc90648719)

[Таблица 52 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Иваново на 2019-2021 гг. 173](#_Toc90648720)

[Таблица 53 – Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 год (с НДС), руб./м3 188](#_Toc90648721)

[Таблица 54 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2021 гг. 188](#_Toc90648722)

[Таблица 55 – Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг. 189](#_Toc90648723)

[Таблица 56 – Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), утвержденные в г. Иваново на 2019-2021 гг. 191](#_Toc90648724)

[Таблица 57 – Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Иваново на 2021 г. 198](#_Toc90648725)

[Таблица 58 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 год (с НДС), руб./Гкал/ч 200](#_Toc90648726)

[Таблица 59 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Иваново в 2016-2021 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч 200](#_Toc90648727)

[Таблица 60 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 год (с НДС), руб./Гкал/ч 203](#_Toc90648728)

[Таблица 66 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново в 2016-2021 г., тыс. руб. 203](#_Toc90648729)

# Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

* 1. **Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии**

Балансы тепловой мощности представлены в таблицах ниже. При дальнейших актуализациях проекта рекомендуется сохранять единство приводимой информации и проводить анализ ретроспективных показателей.

**Таблица 1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки по зоне ЕТО - 1, Гкал/ч**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **ИвТЭЦ-2** | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 671,5 | 671,5 | 671,5 | 671,5 | 671,5 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 671,5 | 671,5 | 671,5 | 671,5 | 671,5 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 12,1 | 12,09 | 12,07 | 12,06 | 12,09 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 0 | 0 | 0 | 40,16 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хоз. нужды ТЭЦ | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 |
| 6 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 279,23 | 278,95 | 278,67 | 278,39 | 278,95 |
| 7 | Резерв/дефицит тепловой мощности | 374,8 | 375,09 | 375,38 | 375,67 | 334,93 |
| **ИвТЭЦ-3** | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 876 | 876 | 876 | 876 | 876 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 876 | 876 | 876 | 876 | 876 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 15,78 | 15,77 | 15,75 | 15,74 | 15,77 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 42,21 | 42,17 | 42,13 | 42,08 | 42,17 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хоз. нужды ТЭЦ | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 | 7,01 |
| 6 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 329,42 | 329,09 | 328,76 | 328,43 | 329,09 |
| 7 | Резерв/дефицит тепловой мощности | 481,58 | 481,97 | 482,35 | 482,74 | 481,97 |

**Таблица 2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 1, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Итого по ЕТО-1** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 488,7 | 488,7 | 488,7 | 488,7 | 488,7 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 488,7 | 488,7 | 488,7 | 488,7 | 488,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Потери в тепловых сетях | 19,4 | 19,3 | 19,1 | 18,9 | 18,7 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 238,2 | 238,2 | 238,2 | 238,2 | 238,2 |
| отопление и вентиляция | 232,2 | 232,2 | 232,2 | 232,2 | 232,2 |
| горячее водоснабжение | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 219,0 | 219,2 | 219,4 | 219,5 | 219,7 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 334,6 | 334,6 | 334,6 | 334,6 | 334,6 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 303,1 | 303,3 | 303,5 | 303,6 | 303,8 |
| **Котельная №2 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Потери в тепловых сетях | 0,096 | 0,095 | 0,094 | 0,094 | 0,093 |
| Расчетная нагрузка на хоз. нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 | 0,357 |
| отопление и вентиляция | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |
| горячее водоснабжение | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,689 | 0,690 | 0,691 | 0,692 | 0,693 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,656 | 0,657 | 0,658 | 0,658 | 0,659 |
| **Котельная №3 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери в тепловых сетях | 0,223 | 0,221 | 0,219 | 0,218 | 0,216 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 |
| отопление и вентиляция | 0,711 | 0,711 | 0,711 | 0,711 | 0,711 |
| горячее водоснабжение | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | -0,023 | -0,021 | -0,019 | -0,017 | -0,015 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,384 | 0,386 | 0,388 | 0,390 | 0,392 |
| **Котельная №10 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Потери в тепловых сетях | 0,035 | 0,035 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 |
| отопление и вентиляция | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 |
| горячее водоснабжение | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,251 | 0,251 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,321 | 0,321 |
| **Котельная №17 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 | 0,950 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери в тепловых сетях | 0,283 | 0,281 | 0,278 | 0,276 | 0,273 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 | 0,418 |
| отопление и вентиляция | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| горячее водоснабжение | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,225 | 0,227 | 0,230 | 0,232 | 0,235 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 | 0,633 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,326 | 0,328 | 0,331 | 0,333 | 0,336 |
| **Котельная №18 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Потери в тепловых сетях | 0,125 | 0,124 | 0,122 | 0,121 | 0,120 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 |
| отопление и вентиляция | 1,314 | 1,314 | 1,314 | 1,314 | 1,314 |
| горячее водоснабжение | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,090 | 0,091 | 0,092 | 0,093 | 0,095 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,690 | 0,691 | 0,692 | 0,693 | 0,694 |
| **Котельная №19 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| Потери в тепловых сетях | 0,141 | 0,140 | 0,139 | 0,138 | 0,136 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 2,392 | 2,392 | 2,392 | 2,392 | 2,392 |
| отопление и вентиляция | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 |
| горячее водоснабжение | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 5,278 | 5,280 | 5,281 | 5,282 | 5,283 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,670 | 3,671 | 3,673 | 3,674 | 3,675 |
| **Котельная №23 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 |
| Потери в тепловых сетях | 2,424 | 2,402 | 2,381 | 2,360 | 2,339 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 15,881 | 15,881 | 15,881 | 15,881 | 15,881 |
| отопление и вентиляция | 15,881 | 15,881 | 15,881 | 15,881 | 15,881 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 3,023 | 3,044 | 3,066 | 3,087 | 3,108 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 11,900 | 11,900 | 11,900 | 11,900 | 11,900 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 8,903 | 8,925 | 8,946 | 8,968 | 8,989 |
| **Котельная №24 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,760 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Потери в тепловых сетях | 0,091 | 0,091 | 0,090 | 0,089 | 0,088 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 |
| отопление и вентиляция | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 | 0,637 |
| горячее водоснабжение | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | -0,015 | -0,014 | -0,013 | -0,012 | -0,011 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,458 | 0,459 | 0,460 | 0,460 | 0,461 |
| **Котельная №25 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Потери в тепловых сетях | 0,059 | 0,058 | 0,058 | 0,057 | 0,057 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| отопление и вентиляция | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 |
| горячее водоснабжение | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,500 | 1,501 | 1,502 | 1,502 | 1,503 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,119 | 1,120 | 1,121 | 1,121 | 1,122 |
| **Котельная №30 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 | 2,010 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Потери в тепловых сетях | 0,127 | 0,126 | 0,125 | 0,124 | 0,122 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,294 | 1,294 | 1,294 | 1,294 | 1,294 |
| отопление и вентиляция | 1,282 | 1,282 | 1,282 | 1,282 | 1,282 |
| горячее водоснабжение | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,538 | 0,539 | 0,540 | 0,541 | 0,542 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,162 | 1,163 | 1,164 | 1,165 | 1,166 |
| **Котельная №31 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Потери в тепловых сетях | 0,173 | 0,171 | 0,170 | 0,168 | 0,167 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 |
| отопление и вентиляция | 2,550 | 2,550 | 2,550 | 2,550 | 2,550 |
| горячее водоснабжение | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,318 | 1,320 | 1,321 | 1,323 | 1,324 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,095 | 4,095 | 4,095 | 4,095 | 4,095 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,803 | 3,805 | 3,806 | 3,808 | 3,809 |
| **Котельная №33 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Потери в тепловых сетях | 0,913 | 0,905 | 0,897 | 0,889 | 0,881 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 5,341 | 5,341 | 5,341 | 5,341 | 5,341 |
| отопление и вентиляция | 4,914 | 4,914 | 4,914 | 4,914 | 4,914 |
| горячее водоснабжение | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,284 | 1,292 | 1,300 | 1,308 | 1,316 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,880 | 6,880 | 6,880 | 6,880 | 6,880 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,765 | 5,774 | 5,782 | 5,790 | 5,798 |
| **Котельная №35 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Потери в тепловых сетях | 0,495 | 0,490 | 0,486 | 0,481 | 0,477 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 |
| отопление и вентиляция | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| горячее водоснабжение | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,111 | 1,116 | 1,120 | 1,124 | 1,129 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,598 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,051 | 1,056 | 1,060 | 1,064 | 1,069 |
| **Котельная №37 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 | 1,725 |
| Потери в тепловых сетях | 5,634 | 5,584 | 5,534 | 5,484 | 5,435 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 40,013 | 40,013 | 40,013 | 40,013 | 40,013 |
| отопление и вентиляция | 37,388 | 37,388 | 37,388 | 37,388 | 37,388 |
| горячее водоснабжение | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 30,801 | 30,851 | 30,901 | 30,951 | 30,999 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 68,400 | 68,400 | 68,400 | 68,400 | 68,400 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 60,814 | 60,864 | 60,914 | 60,964 | 61,012 |
| **Котельная №39 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Потери в тепловых сетях | 0,047 | 0,047 | 0,046 | 0,046 | 0,045 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 |
| отопление и вентиляция | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,087 | 0,087 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,138 | 0,138 | 0,139 | 0,139 | 0,140 |
| **Котельная №41 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Потери в тепловых сетях | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,031 | 0,031 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,521 | 0,521 | 0,521 | 0,521 | 0,521 |
| отопление и вентиляция | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 |
| горячее водоснабжение | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,306 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,387 | 0,387 |
| **Котельная №43 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Потери в тепловых сетях | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| отопление и вентиляция | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| **Котельная №44 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Потери в тепловых сетях | 0,052 | 0,052 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 |
| отопление и вентиляция | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,402 | 0,402 | 0,403 | 0,403 | 0,404 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,815 | 0,815 | 0,815 | 0,815 | 0,815 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,721 | 0,721 | 0,722 | 0,722 | 0,723 |
| **Котельная №45 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Потери в тепловых сетях | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,011 | 0,011 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 |
| отопление и вентиляция | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,274 | 1,274 | 1,274 | 1,275 | 1,275 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,808 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 |
| **Котельная №46 АО «ИвГТЭ»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,760 | 1,760 | 1,760 | 1,760 | 1,760 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,760 | 1,760 | 1,760 | 1,760 | 1,760 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Потери в тепловых сетях | 0,168 | 0,167 | 0,165 | 0,164 | 0,162 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,414 | 1,414 | 1,414 | 1,414 | 1,414 |
| отопление и вентиляция | 1,359 | 1,359 | 1,359 | 1,359 | 1,359 |
| горячее водоснабжение | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,131 | 0,133 | 0,134 | 0,136 | 0,137 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,958 | 0,960 | 0,961 | 0,963 | 0,964 |
| **Котельная АО «Железобетон»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,572 | 0,572 | 0,572 | 0,572 | 0,572 |
| Потери в тепловых сетях | 0,420 | 0,416 | 0,412 | 0,409 | 0,405 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| отопление и вентиляция | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 12,946 | 12,950 | 12,954 | 12,957 | 12,961 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 | 19,500 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 18,446 | 18,450 | 18,454 | 18,457 | 18,461 |
| **Котельная АО «ИСМА»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Потери в тепловых сетях | 0,137 | 0,136 | 0,135 | 0,134 | 0,133 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| отопление и вентиляция | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,082 | 0,084 | 0,085 | 0,086 | 0,087 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,782 | 1,784 | 1,785 | 1,786 | 1,787 |
| **Котельная АО «Ивстройкерамика»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 | 16,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| Потери в тепловых сетях | 0,283 | 0,280 | 0,278 | 0,275 | 0,273 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 |
| отопление и вентиляция | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 8,329 | 8,331 | 8,334 | 8,336 | 8,339 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 8,829 | 8,831 | 8,834 | 8,836 | 8,839 |
| **Котельная АО «Ивхимпром»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 25,570 | 25,570 | 25,570 | 25,570 | 25,570 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 25,570 | 25,570 | 25,570 | 25,570 | 25,570 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 |
| Потери в тепловых сетях | 0,091 | 0,091 | 0,090 | 0,089 | 0,088 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 4,226 | 4,226 | 4,226 | 4,226 | 4,226 |
| отопление и вентиляция | 4,226 | 4,226 | 4,226 | 4,226 | 4,226 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 20,669 | 20,669 | 20,670 | 20,671 | 20,672 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 19,178 | 19,178 | 19,178 | 19,178 | 19,178 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 18,502 | 18,503 | 18,504 | 18,504 | 18,505 |
| **Котельная ООО «ТЭС»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 14,473 | 14,473 | 14,473 | 14,473 | 14,473 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 14,473 | 14,473 | 14,473 | 14,473 | 14,473 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 |
| Потери в тепловых сетях | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,043 | 0,043 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 9,240 |
| отопление и вентиляция | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 9,240 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 4,823 | 4,824 | 4,824 | 4,825 | 4,825 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 10,973 | 10,973 | 10,973 | 10,973 | 10,973 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 10,563 | 10,564 | 10,564 | 10,565 | 10,565 |
| **Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 8,580 | 8,580 | 8,580 | 8,580 | 8,580 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 8,580 | 8,580 | 8,580 | 8,580 | 8,580 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 |
| Потери в тепловых сетях | 0,089 | 0,089 | 0,088 | 0,087 | 0,086 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 3,300 | 3,300 | 3,300 | 3,300 | 3,300 |
| отопление и вентиляция | 3,300 | 3,300 | 3,300 | 3,300 | 3,300 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 4,985 | 4,986 | 4,987 | 4,987 | 4,988 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,290 | 4,290 | 4,290 | 4,290 | 4,290 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,995 | 3,996 | 3,997 | 3,997 | 3,998 |
| **Котельная ГОЦ** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Потери в тепловых сетях | 0,088 | 0,087 | 0,087 | 0,086 | 0,085 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| отопление и вентиляция | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,737 | 0,738 | 0,739 | 0,740 | 0,740 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,412 | 0,413 | 0,414 | 0,415 | 0,415 |
| **Котельная РЖД** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 36,500 | 36,500 | 36,500 | 36,500 | 36,500 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 36,500 | 36,500 | 36,500 | 36,500 | 36,500 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,803 | 0,803 | 0,803 | 0,803 | 0,803 |
| Потери в тепловых сетях | 1,905 | 1,888 | 1,871 | 1,854 | 1,838 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 29,700 | 29,700 | 29,700 | 29,700 | 29,700 |
| отопление и вентиляция | 29,700 | 29,700 | 29,700 | 29,700 | 29,700 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 3,935 | 3,952 | 3,968 | 3,985 | 4,002 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 18,500 | 18,500 | 18,500 | 18,500 | 18,500 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 15,635 | 15,652 | 15,668 | 15,685 | 15,702 |
| **Котельная ООО «Альянс-Профи»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| Потери в тепловых сетях | 0,300 | 0,297 | 0,294 | 0,292 | 0,289 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 |
| отопление и вентиляция | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 8,578 | 8,581 | 8,583 | 8,586 | 8,589 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 14,940 | 14,940 | 14,940 | 14,940 | 14,940 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 14,148 | 14,151 | 14,153 | 14,156 | 14,159 |
| **Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Потери в тепловых сетях | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,023 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 |
| отопление и вентиляция | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,449 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,479 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| **Котельная ООО «Альфа»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| Потери в тепловых сетях | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,030 | 0,030 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 |
| отопление и вентиляция | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 5,632 | 5,632 | 5,633 | 5,633 | 5,633 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,053 | 9,053 | 9,053 | 9,053 | 9,053 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 8,685 | 8,686 | 8,686 | 8,686 | 8,687 |
| **Котельная ООО «РесурсЭнерго»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,814 | 0,814 | 0,814 | 0,814 | 0,814 |
| Потери в тепловых сетях | 0,466 | 0,461 | 0,457 | 0,453 | 0,449 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 |
| отопление и вентиляция | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 18,643 | 18,647 | 18,652 | 18,656 | 18,660 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 23,000 | 23,000 | 23,000 | 23,000 | 23,000 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 21,633 | 21,637 | 21,642 | 21,646 | 21,650 |
| **Котельная ООО «СТС»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 | 4,610 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| Потери в тепловых сетях | 0,221 | 0,219 | 0,217 | 0,215 | 0,213 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 |
| отопление и вентиляция | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,151 | 1,153 | 1,155 | 1,157 | 1,158 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,458 | 3,458 | 3,458 | 3,458 | 3,458 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,118 | 3,120 | 3,122 | 3,124 | 3,126 |
| **Котельная ООО «ТДЛ Энерго»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 |
| Потери в тепловых сетях | 0,831 | 0,823 | 0,816 | 0,809 | 0,802 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 11,780 | 11,780 | 11,780 | 11,780 | 11,780 |
| отопление и вентиляция | 11,780 | 11,780 | 11,780 | 11,780 | 11,780 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 21,370 | 21,378 | 21,385 | 21,392 | 21,400 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 26,108 | 26,108 | 26,108 | 26,108 | 26,108 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 24,448 | 24,455 | 24,463 | 24,470 | 24,477 |
| **Котельная МРСК ул. Суздальская 3б** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Потери в тепловых сетях | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| отопление и вентиляция | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| **Котельная ИГЭУ** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 | 15,900 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 |
| Потери в тепловых сетях | 0,296 | 0,293 | 0,291 | 0,288 | 0,286 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 |
| отопление и вентиляция | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 9,022 | 9,024 | 9,027 | 9,030 | 9,032 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,900 | 9,900 | 9,900 | 9,900 | 9,900 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 9,222 | 9,224 | 9,227 | 9,230 | 9,232 |
| **Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| Потери в тепловых сетях | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| отопление и вентиляция | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 3,659 | 3,659 | 3,659 | 3,659 | 3,660 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,259 | 3,259 | 3,259 | 3,259 | 3,260 |
| **Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 |
| Потери в тепловых сетях | 0,629 | 0,623 | 0,618 | 0,612 | 0,607 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 |
| отопление и вентиляция | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 8,290 | 8,295 | 8,301 | 8,306 | 8,312 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 7,035 | 7,035 | 7,035 | 7,035 | 7,035 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,070 | 6,075 | 6,081 | 6,086 | 6,092 |
| **Котельная АО «Водоканал»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 2,98 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2,85 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Потери в тепловых сетях | ― | ― | ― | ― | ― |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,1134 | 1,1134 | 1,1134 | 1,1134 | 1,1134 |
| отопление и вентиляция | 1,1134 | 1,1134 | 1,1134 | 1,1134 | 1,1134 |
| горячее водоснабжение | ― | ― | ― | ― | ― |
| Резерв/дефицит тепловой мощности |  | -0,3 | -0,3 | -0,3 | -0,3 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | ― | ― | ― | ― | ― |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | ― | ― | ― | ― | ― |
| **Котельная ООО «Теплоснаб-2010»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 33,953 | 33,953 | 33,953 | 33,953 | 33,953 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 33,953 | 33,953 | 33,953 | 33,953 | 33,953 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 |
| Потери в тепловых сетях | 0,401 | 0,397 | 0,393 | 0,390 | 0,386 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 11,724 | 11,724 | 11,724 | 11,724 | 11,724 |
| отопление и вентиляция | 11,724 | 11,724 | 11,724 | 11,724 | 11,724 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 21,021 | 21,025 | 21,028 | 21,032 | 21,035 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 23,953 | 23,953 | 23,953 | 23,953 | 23,953 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 22,745 | 22,749 | 22,752 | 22,756 | 22,759 |
| **Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Потери в тепловых сетях | 0,175 | 0,174 | 0,172 | 0,171 | 0,169 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 |
| отопление и вентиляция | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,399 | 1,400 | 1,402 | 1,404 | 1,405 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,819 | 1,820 | 1,822 | 1,824 | 1,825 |
| **Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| Потери в тепловых сетях | 0,175 | 0,174 | 0,172 | 0,171 | 0,169 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 |
| отопление и вентиляция | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,249 | 1,250 | 1,252 | 1,254 | 1,255 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,629 | 1,630 | 1,632 | 1,634 | 1,635 |
| **Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 2,260 | 2,260 | 2,260 | 2,260 | 2,260 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2,260 | 2,260 | 2,260 | 2,260 | 2,260 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Потери в тепловых сетях | 0,272 | 0,269 | 0,267 | 0,264 | 0,262 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,356 |
| отопление и вентиляция | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,356 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,575 | 0,577 | 0,579 | 0,582 | 0,584 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 | 1,507 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,177 | 1,180 | 1,182 | 1,184 | 1,187 |
| **Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Потери в тепловых сетях | 0,245 | 0,243 | 0,241 | 0,239 | 0,237 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 |
| отопление и вентиляция | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,417 | 0,419 | 0,422 | 0,424 | 0,426 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,885 | 0,885 | 0,885 | 0,885 | 0,885 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,594 | 0,596 | 0,599 | 0,601 | 0,603 |
| **Котельная ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| Потери в тепловых сетях | 0,088 | 0,087 | 0,086 | 0,085 | 0,085 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| отопление и вентиляция | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,286 | 1,287 | 1,288 | 1,288 | 1,289 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,814 | 0,815 | 0,816 | 0,816 | 0,817 |
| **Котельная ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Потери в тепловых сетях | 0,083 | 0,082 | 0,081 | 0,080 | 0,080 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 |
| отопление и вентиляция | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 |
| горячее водоснабжение | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | -0,070 | -0,069 | -0,068 | -0,067 | -0,067 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,527 | 0,528 | 0,529 | 0,530 | 0,530 |
| **Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| Потери в тепловых сетях | 0,068 | 0,067 | 0,066 | 0,066 | 0,065 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 2,506 | 2,506 | 2,506 | 2,506 | 2,506 |
| отопление и вентиляция | 1,508 | 1,508 | 1,508 | 1,508 | 1,508 |
| горячее водоснабжение | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | -0,063 | -0,063 | -0,062 | -0,061 | -0,061 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,153 | 1,153 | 1,154 | 1,155 | 1,155 |
| **Котельная МРСК ул. Нарвская 2** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Потери в тепловых сетях | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| отопление и вентиляция | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 |
| **Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 16,800 | 16,800 | 16,800 | 16,800 | 16,800 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 16,800 | 16,800 | 16,800 | 16,800 | 16,800 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 |
| Потери в тепловых сетях | 0,816 | 0,809 | 0,801 | 0,794 | 0,787 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 5,385 | 5,385 | 5,385 | 5,385 | 5,385 |
| отопление и вентиляция | 5,385 | 5,385 | 5,385 | 5,385 | 5,385 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 10,199 | 10,206 | 10,213 | 10,220 | 10,227 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 10,800 | 10,800 | 10,800 | 10,800 | 10,800 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 9,584 | 9,591 | 9,598 | 9,605 | 9,612 |
| **Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Потери в тепловых сетях | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| отопление и вентиляция | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |

**Таблица 3 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 2, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Котельная АО «ПСК»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Потери в тепловых сетях | 0,083 | 0,082 | 0,081 | 0,081 | 0,08 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| отопление и вентиляция | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,078 | 0,079 | 0,079 | 0,08 | 0,081 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,121 | 0,122 | 0,122 | 0,123 | 0,124 |

**Таблица 4 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 3, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная МЧС** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| Потери в тепловых сетях | 0,174 | 0,172 | 0,171 | 0,169 | 0,168 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 3,069 | 3,069 | 3,069 | 3,069 | 3,069 |
| отопление и вентиляция | 3,069 | 3,069 | 3,069 | 3,069 | 3,069 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,787 | 1,789 | 1,79 | 1,792 | 1,793 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,276 | 2,278 | 2,279 | 2,281 | 2,282 |

**Таблица 5 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 4, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная ООО «Гринвилль тепло»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| Потери в тепловых сетях | 0,215 | 0,213 | 0,212 | 0,21 | 0,208 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 |
| отопление и вентиляция | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,507 | 0,509 | 0,511 | 0,513 | 0,515 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,7 | 0,702 | 0,704 | 0,706 | 0,708 |

**Таблица 6 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 5, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная НТК** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| Потери в тепловых сетях | 0,207 | 0,205 | 0,203 | 0,202 | 0,2 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| отопление и вентиляция | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 3,232 | 3,234 | 3,236 | 3,238 | 3,239 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,842 | 2,844 | 2,845 | 2,847 | 2,849 |

**Таблица 7 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 6, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Котельная ООО «Нордекс»** | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Потери в тепловых сетях | 0,157 | 0,156 | 0,155 | 0,153 | 0,152 |
| Расчетная нагрузка на хоз.нужды | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| отопление и вентиляция | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,292 | 0,293 | 0,295 | 0,296 | 0,297 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,412 | 0,413 | 0,415 | 0,416 | 0,417 |

* 1. **Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии**

Величина резервов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблице раздела 6.1.

Дефициты тепловой мощности выявлены на источниках – котельная №3 АО «ИвГТЭ», котельная №24 АО «ИвГТЭ», Котельная ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, Котельная ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б.

Значительный профицит тепловой мощности крупных источников вызван ликвидацией ряда промышленных предприятий - потребителей тепла, внедрением режима энергосбережения и жесткой экономии тепла.

* 1. **Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю**

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечиваются загрузкой насосного оборудования источников тепловой энергии в базе. Для регулировки располагаемого напора, расширения радиуса эффективного теплоснабжения источников с высоким объемом профицита тепловой мощности, а также требований безопасности в части предотвращения недопустимо высоких давлений в обратных трубопроводах и обеспечения необходимых располагаемых напоров у потребителей функционируют повысительные насосные станции ПНС 1, ПНС-5, ПНС-7, ПНС-8. Насосные станции обеспечивают гидравлический режим потребителей в расположенных непосредственно в тепловых зонах источников ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3. Описание и гидравлический режим, режимная карта работы насосных станций описана в части 3.

Более подробная информация по гидравлическим режимам работы тепловых сетей, с указанием величины резервов и дефицитов пропускной способности трубопроводов в разрезе тепловых источников, представлена в электронной модели.

* 1. **Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения**

Дефициты тепловой мощности не выявлены, в связи с чем негативные последствия на качество теплоснабжения отсутствуют.

* 1. **Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности**

Зоны действия с дефицитом тепловой мощности не выявлены.

# Балансы теплоносителя

## Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

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:

1. Изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки;
2. Изменения в балансах ВПУ за счет перераспределения зон действия источников.

## Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

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

**Таблица 8 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м3**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источники в зоне деятельности ЕТО №01** | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 6251,4 | 6135,6 | 5837,6 | 6150,5 | 5644 |
| нормативные утечки теплоносителя | 997,1 | 1083,8 | 1003,8 | 1020,3 | 1032,8 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 5251,4 | 5047,7 | 4829,1 | 5124 | 4602,8 |
| **Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01** | | | | | |
| **ИвТЭЦ-2** | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 3786,8 | 3516,5 | 3385,5 | 3199,5 | 3152,5 |
| нормативные утечки теплоносителя | 456,5 | 527,4 | 491 | 467,6 | 473,8 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 3330,3 | 2989,1 | 2894,5 | 2731,9 | 2678,7 |
| **ИвТЭЦ-3** | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 1940,362 | 2095,404 | 1958,976 | 2412,91 | 1948,024 |
| нормативные утечки теплоносителя | 437,8 | 447,3 | 404,6 | 447 | 453,5 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 1502,562 | 1648,104 | 1554,376 | 1965,91 | 1494,524 |
| **Котельные в зоне деятельности ЕТО №01** | | | | | |
| Котельная №2 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 1,425 | 1,21 | 1,11 | 0,92 | 0,395 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,045 | 0,021 | 0,015 | 0,019 | 0,021 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 1,38 | 1,189 | 1,095 | 0,901 | 0,374 |
| Котельная №3 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,304 | 1,216 | 1,517 | 1,13 | 1,42 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,016 | 0,019 | 0,02 | 0,026 | 0,023 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,288 | 1,197 | 1,497 | 1,104 | 1,397 |
| Котельная №10 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 1,267 | 1,162 | 0,848 | 0,907 | 0,905 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,01 | 0,016 | 0,017 | 0,025 | 0,012 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 1,257 | 1,146 | 0,831 | 0,882 | 0,893 |
| Котельная №17 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 3,865 | 3,554 | 3,536 | 3,105 | 3,491 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,363 | 0,437 | 0,41 | 0,294 | 0,46 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 3,502 | 3,117 | 3,126 | 2,811 | 3,031 |
| Котельная №18 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,158 | 0,26 | 0,178 | 0,163 | 0,044 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,104 | 0,11 | 0,127 | 0,117 | 0,041 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,054 | 0,15 | 0,051 | 0,046 | 0,003 |
| Котельная №19 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 22,689 | 20,373 | 17,991 | 19,315 | 19,148 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,317 | 0,348 | 0,348 | 0,345 | 0,319 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 22,372 | 20,025 | 17,643 | 18,97 | 18,829 |
| Котельная №23 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 14,747 | 20,755 | 16,653 | 20,7 | 15,122 |
| нормативные утечки теплоносителя | 6,703 | 10,418 | 8,329 | 8,129 | 7,797 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 8,044 | 10,337 | 8,324 | 12,571 | 7,325 |
| Котельная №24 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 1,325 | 1,462 | 1,643 | 1,397 | 0,745 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,036 | 0,009 | 0,024 | 0,169 | 0,066 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 1,289 | 1,453 | 1,619 | 1,228 | 0,679 |
| Котельная №25 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 1,239 | 1,077 | 1,06 | 0,985 | 0,973 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,019 | 0,043 | 0,011 | 0,025 | 0,02 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 1,22 | 1,034 | 1,049 | 0,96 | 0,953 |
| Котельная №30 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 2,046 | 1,834 | 1,567 | 1,604 | 1,316 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,083 | 0,081 | 0,057 | 0,049 | 0,079 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 1,963 | 1,753 | 1,51 | 1,555 | 1,237 |
| Котельная №31 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 37,318 | 36,812 | 35,889 | 35,901 | 35,879 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,21 | 0,252 | 0,234 | 0,209 | 0,334 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 37,108 | 36,56 | 35,655 | 35,692 | 35,545 |
| Котельная №33 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 31,182 | 30,158 | 29,292 | 28,297 | 28,03 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,909 | 1,014 | 1,341 | 1,296 | 1,325 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 30,273 | 29,144 | 27,951 | 27,001 | 26,705 |
| Котельная №35 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 35,635 | 33,53 | 31,895 | 32,039 | 28,401 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0 | 0,121 | 0,218 | 0,418 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 35,635 | 33,53 | 31,774 | 31,821 | 27,983 |
| Котельная №37 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 236,57 | 233,78 | 212,781 | 227,055 | 224,487 |
| нормативные утечки теплоносителя | 22,125 | 21,492 | 22,246 | 20,061 | 19,589 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 214,445 | 212,288 | 190,535 | 206,994 | 204,898 |
| Котельная №39 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0,001 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0 | 0 | 0,001 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №41 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,857 | 0,998 | 0,867 | 0,887 | 0,636 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,015 | 0,016 | 0,012 | 0,033 | 0,047 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,842 | 0,982 | 0,855 | 0,854 | 0,589 |
| Котельная №43 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №44 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,551 | 0,246 | 0,42 | 0,305 | 0,255 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,071 | 0,063 | 0,065 | 0,048 | 0,049 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,48 | 0,183 | 0,355 | 0,257 | 0,206 |
| Котельная №45 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,015 | 0,036 | 0,023 | 0,013 | 0,008 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,012 | 0,016 | 0,014 | 0,011 | 0,007 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,003 | 0,02 | 0,009 | 0,002 | 0,001 |
| Котельная №46 АО «ИвГТЭ» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 4,293 | 4,062 | 4,007 | 4,132 | 3,705 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,102 | 0,073 | 0,097 | 0,096 | 0,147 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 4,191 | 3,989 | 3,91 | 4,036 | 3,558 |
| Котельная АО «Железобетон» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 8,9712 | 8,9712 | 8,9712 | 8,9712 | 8,9712 |
| нормативные утечки теплоносителя | 8,9712 | 8,9712 | 8,9712 | 8,9712 | 8,9712 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная АО «ИСМА» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 |
| нормативные утечки теплоносителя | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная АО «Ивстройкерамика» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,9612 | 0,9612 | 0,9612 | 0,9612 | 0,9612 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,9612 | 0,9612 | 0,9612 | 0,9612 | 0,9612 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная АО «Ивхимпром» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 23,9232 | 23,9232 | 23,9232 | 23,9232 | 23,9232 |
| нормативные утечки теплоносителя | 23,9232 | 23,9232 | 23,9232 | 23,9232 | 23,9232 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «ТЭС» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 53,717 | 44,06 | 40,389 | 38,967 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 45,654 | 37,553 | 35,373 | 34,5 |
| Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,00534 | 0,00534 | 0,00534 | 0,00534 | 0,00534 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,00534 | 0,00534 | 0,00534 | 0,00534 | 0,00534 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,06408 | 0,06408 | 0,06408 | 0,06408 | 0,06408 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,06408 | 0,06408 | 0,06408 | 0,06408 | 0,06408 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 |
| нормативные утечки теплоносителя | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «Альянс-Профи» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 41,55 | 41,55 | 41,55 | 41,55 | 41,55 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 41,01 | 41,01 | 41,01 | 41,01 | 41,01 |
| Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,160734 | 0,160734 | 0,160734 | 0,160734 | 0,160734 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,160734 | 0,160734 | 0,160734 | 0,160734 | 0,160734 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «Альфа» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0,85 | 0,85 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0 | 0 | 0,74 | 0,74 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 0,1 |
| Котельная ООО «РесурсЭнерго» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 0 | 0 | 33,74 | 25,76 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0 | 0 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 33,73 | 25,75 |
| Котельная ООО «СТС» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 19,22 | 17,09 | 17,09 | 8,54 | 6,41 |
| нормативные утечки теплоносителя | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 5,13 | 5,13 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 13,22 | 11,08 | 11,08 | 3,42 | 1,28 |
| Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,876 | 0,876 | 0,876 | 0,876 | 0,876 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,876 | 0,876 | 0,876 | 0,876 | 0,876 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 1,8156 | 1,8156 | 1,8156 | 1,8156 | 1,8156 |
| нормативные утечки теплоносителя | 1,8156 | 1,8156 | 1,8156 | 1,8156 | 1,8156 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная АО «Водоканал» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 0 | 0,0991 | 0,1126 | 0,1181 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,521 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,071 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,45 |
| АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,57 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,13 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,44 |
| ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Источники в зоне деятельности ЕТО №02** | | | | | |
| Котельная АО «ПСК» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Источники в зоне деятельности ЕТО №03** | | | | | |
| Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Источники в зоне деятельности ЕТО №04** | | | | | |
| Котельная ООО «Гринвилль тепло» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Источники в зоне деятельности ЕТО №05** | | | | | |
| Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Источники в зоне деятельности ЕТО №06** | | | | | |
| Котельная ООО «Нордекс» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 | 0,02136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Источники в зоне деятельности ЕТО №06** | | | | | |
| Новая котельная 400 Гкал/ч | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Иваново** | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | 6251,52 | 6135,72 | 5837,72 | 6150,64 | 5644,15 |
| нормативные утечки теплоносителя | 997,16 | 1083,95 | 1003,89 | 1020,45 | 1032,9 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 5251,45 | 5047,67 | 4829,05 | 5124,04 | 4602,8 |

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

Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен в таблице ниже.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;

- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;

- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

**Таблица 9 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО**

| **Наименование** | **Единица измерения** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источники тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4034,6 | 4038,7 | 4042,5 | 4090,0 | 4091,0 |
| Срок службы | лет |  |  |  |  |  |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 37 | 39 | 39 | 41 | 41 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 26754,5 | 27154,5 | 27154,5 | 27189,5 | 27089,5 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 3590,54 | 3592,18 | 3592,23 | 3588,72 | 3587,06 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 826,71 | 451,93 | 815,90 | 829,08 | 754,72 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 139,54 | 140,43 | 141,40 | 143,24 | 144,64 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 51,90 | 16,43 | 20,19 | 13,27 | 10,27 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 676,49 | 335,92 | 691,62 | 712,00 | 637,33 |
| Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 1623,57 | 806,21 | 1659,89 | 1708,79 | 1529,59 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3896,56 | 44,34 | 44,34 | 44,34 | 44,34 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9351,74 | 3586,8 | 3226,6 | 3261,0 | 3336,3 |
| Доля резерва | % | 22444,17 | 88,8% | 79,8% | 79,7% | 81,6% |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | |
| **ИвТЭЦ-2** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 |
| Срок службы | лет | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 10000 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 432,3 | 40,1 | 396,2 | 377,6 | 376,4 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 52,1 | 50,1 | 56,0 | 53,4 | 54,1 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 39,7 | 9,3 | 9,2 | 5,9 | 5,9 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 340,5 | **-19,3** | **331,0** | **318,3** | **316,4** |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 567,7 | 959,9 | 603,8 | 622,4 | 623,6 |
| Доля резерва | % | 56,8% | 96,0% | 60,4% | 62,2% | 62,4% |
| **ИвТЭЦ-3** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 |
| Срок службы | лет |  |  |  |  |  |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 15000 | 15000 | 15000 | 15000 | 15000 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 | 2500 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 331,32 | 346,42 | 354,32 | 389,89 | 317,5 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 50,0 | 51,1 | 46,2 | 51,0 | 51,8 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 5,7 | 1,7 | 5,5 | 5,3 | 3,0 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 275,7 | 293,7 | 302,7 | 333,6 | 262,8 |
| Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 661,63 | 704,78 | 726,40 | 800,67 | 630,60 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2169 | 2154 | 2146 | 2110 | 2183 |
| Доля резерва | % | 86,7 | 86,1 | 85,8 | 84,4 | 87,3 |
| Котельные | | | | | | |
| **Котельные в зоне деятельности ЕТО №01** | | | | | | |
| **Котельная №2 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,005 | 0,004 | 0,002 | 0,002 | 0,003 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,005 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,157 | 0,135 | 0,125 | 0,103 | 0,042 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,163 | -0,143 | 0,871 | 0,892 | 0,950 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **87,1%** | **89,2%** | **95,0%** |
| **Котельная №3 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 6 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,011 | 0,011 | 0,013 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,033 | 0,137 | 0,171 | 0,126 | 0,159 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,037 | -0,142 | -0,182 | -0,137 | -0,172 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** |
| **Котельная №10 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Срок службы | лет | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,019 | 0,011 | 0,017 | 0,017 | 0,003 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,004 | 0,002 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,001 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,001 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,143 | 0,131 | 0,095 | 0,100 | 0,101 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,838 | 2,858 | 2,888 | 2,883 | 2,896 |
| Доля резерва | % | 94,6% | **95,3%** | **96,3%** | **96,1%** | **96,5%** |
| **Котельная №17 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 20 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,071 | 0,092 | 0,063 | 0,041 | 0,051 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,043 | 0,054 | 0,058 | 0,034 | 0,057 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,041 | 0,050 | 0,047 | 0,034 | 0,052 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,004 | 0,011 | 0,001 | 0,005 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,397 | 0,352 | 0,346 | 0,320 | 0,340 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,468 | -0,444 | -0,409 | -0,362 | -0,391 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** |
| **Котельная №18 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 |
| Срок службы | лет | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,013 | 0,011 | 0,009 | 0,006 | 0,010 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,012 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,005 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,012 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,005 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,006 | 0,002 | 0,001 | 0,001 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,831 | 5,838 | 5,841 | 5,843 | 5,839 |
| Доля резерва | % | 99,7% | **99,8%** | **99,8%** | **99,9%** | **99,8%** |
| **Котельная №19 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Срок службы | лет | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 100 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,221 | 0,180 | 0,212 | 0,127 | 0,107 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,036 | 0,040 | 0,040 | 0,039 | 0,040 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,036 | 0,040 | 0,040 | 0,039 | 0,036 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,003 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 2,547 | 2,286 | 2,014 | 2,166 | 2,140 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 27,232 | 27,534 | 27,774 | 27,708 | 27,752 |
| Доля резерва | % | 90,8% | **91,8%** | **92,6%** | **92,4%** | **92,5%** |
| **Котельная №23 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Срок службы | лет | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,875 | 1,363 | 1,121 | 1,226 | 1,156 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,768 | 1,225 | 0,981 | 1,087 | 1,055 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,763 | 1,189 | 0,951 | 0,928 | 0,888 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,005 | 0,036 | 0,030 | 0,159 | 0,168 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,910 | 1,144 | 0,920 | 1,276 | 0,666 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10,215 | 9,492 | 9,960 | 9,498 | 10,177 |
| Доля резерва | % | 85,1% | **79,1%** | **83,0%** | **79,1%** | **84,8%** |
| **Котельная №24 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 1,5 | 1,5 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 20 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,021 | 0,015 | 0,020 | 0,036 | 0,016 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,004 | 0,001 | 0,003 | 0,019 | 0,008 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,004 | 0,001 | 0,003 | 0,019 | 0,008 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,147 | 0,166 | 0,185 | 0,140 | 0,077 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,168 | -0,181 | -0,204 | 1,324 | 1,407 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **0,0%** | **88,3%** | **93,8%** |
| **Котельная №25 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 |
| Срок службы | лет | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,031 | 0,032 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,002 | 0,005 | 0,001 | 0,003 | 0,002 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,005 | 0,001 | 0,003 | 0,002 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,139 | 0,118 | 0,120 | 0,110 | 0,108 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,680 | 5,700 | 5,722 | 5,732 | 5,733 |
| Доля резерва | % | 97,1% | **97,4%** | **97,8%** | **98,0%** | **98,0%** |
| **Котельная №30 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,043 | 0,027 | 0,030 | 0,029 | 0,026 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,015 | 0,010 | 0,006 | 0,006 | 0,009 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,009 | 0,009 | 0,006 | 0,006 | 0,009 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,218 | 0,199 | 0,172 | 0,177 | 0,141 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,261 | -0,227 | -0,202 | -0,206 | -0,167 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** |
| **Котельная №31 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Срок службы | лет | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 150 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,119 | 0,103 | 0,048 | 0,066 | 0,053 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,024 | 0,029 | 0,027 | 0,024 | 0,040 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,024 | 0,029 | 0,027 | 0,024 | 0,038 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,002 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 4,224 | 4,174 | 4,070 | 4,074 | 4,045 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -2,544 | -2,476 | -2,318 | -2,341 | -2,298 |
| Доля резерва | % | -141,3% | **-137,6%** | **-128,8%** | **-130,0%** | **-127,6%** |
| **Котельная №33 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 |
| Срок службы | лет | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 40 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,223 | 0,225 | 0,256 | 0,218 | 0,232 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,104 | 0,119 | 0,204 | 0,151 | 0,170 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,103 | 0,116 | 0,153 | 0,148 | 0,151 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,001 | 0,004 | 0,051 | 0,003 | 0,019 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 3,446 | 3,323 | 3,140 | 3,079 | 3,021 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,181 | 2,302 | 2,454 | 2,553 | 2,597 |
| Доля резерва | % | 37,3% | **39,4%** | **42,0%** | **43,6%** | **44,4%** |
| **Котельная №35 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч |  |  | 1 | 1 | 1 |
| Срок службы | лет |  |  | 0 | 1 | 2 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 126 | 126,0 | 126,0 | 126,0 | 126,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | -0,015 | 0,007 | 0,021 | 0,047 | 0,064 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,014 | 0,030 | 0,054 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,014 | 0,025 | 0,048 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,005 | 0,006 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 4,057 | 3,828 | 3,627 | 3,627 | 3,180 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -4,042 | -3,834 | -2,648 | -2,674 | -2,244 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **-264,8%** | **-267,4%** | **-224,4%** |
| **Котельная №37 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Срок службы | лет | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 600 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 5,650 | 5,253 | 5,545 | 4,876 | 4,297 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 2,837 | 2,498 | 2,614 | 2,445 | 2,607 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,519 | 2,453 | 2,539 | 2,290 | 2,230 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,318 | 0,045 | 0,075 | 0,155 | 0,377 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 24,095 | 24,189 | 21,676 | 23,475 | 22,950 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 50,255 | 50,558 | 52,779 | 51,649 | 52,753 |
| Доля резерва | % | 62,8% | **63,2%** | **66,0%** | **64,6%** | **65,9%** |
| **Котельная №39 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Срок службы | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,199 |
| Доля резерва | % | 100,0% | **99,8%** | **100,0%** | **99,8%** | **99,5%** |
| **Котельная №41 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 10 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,000 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,007 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,001 | 0,004 | 0,006 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,001 | 0,004 | 0,005 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,096 | 0,112 | 0,098 | 0,097 | 0,067 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,096 | -0,116 | -0,102 | -0,102 | -0,074 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** |
| **Котельная №43 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,001 | 0,003 | 0,000 | 0,001 | 0,001 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,001 | -0,003 | 0,000 | -0,001 | -0,001 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** | **0,0%** |
| **Котельная №44 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Срок службы | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,009 | 0,006 | 0,008 | 0,006 | 0,006 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,008 | 0,007 | 0,007 | 0,005 | 0,006 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,008 | 0,007 | 0,007 | 0,005 | 0,006 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0,055 | 0,021 | 0,041 | 0,029 | 0,023 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,437 | 0,473 | 0,451 | 0,465 | 0,471 |
| Доля резерва | % | 87,4% | **94,6%** | **90,3%** | **92,9%** | **94,1%** |
| **Котельная №45 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч |  |  | 1 | 1 | 1 |
| Срок службы | лет |  |  |  |  |  |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,005 | 0,003 | 0,004 | 0,003 | 0,003 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,001 | 0,001 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,001 | 0,001 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,002 | 0,001 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,006 | -0,005 | 0,995 | 0,997 | 0,997 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **99,5%** | **99,7%** | **99,7%** |
| **Котельная №46 АО «ИвГТЭ»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Срок службы | лет |  |  |  |  |  |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,011 | 0,006 | 0,021 | -0,012 | -0,004 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,012 | 0,008 | 0,011 | 0,011 | 0,019 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,012 | 0,008 | 0,011 | 0,011 | 0,017 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,002 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,477 | 0,455 | 0,446 | 0,461 | 0,403 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,512 | 0,539 | 0,532 | 0,551 | 0,601 |
| Доля резерва | % | 51,2% | **53,9%** | **53,2%** | **55,1%** | **60,1%** |
| **Котельная АО «Железобетон»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Срок службы | лет |  |  |  |  |  |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| Доля резерва | % | 72,0% | 72,0% | 72,0% | 72,0% | 72,0% |
| **Котельная АО «ИСМА»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,5 | 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 | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,452 | 1,452 | 1,452 | 1,452 |
| Доля резерва | % | 72,6% | 72,6% | 72,6% | 72,6% | 72,6% |
| **Котельная АО «Ивстройкерамика»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,5 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,6 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 |
| Доля резерва | % | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% |
| **Котельная АО «Ивхимпром»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 |
| Доля резерва | % | 77,6% | 77,6% | 77,6% | 77,6% | 77,6% |
| **Котельная ООО «ТЭС»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Срок службы | лет | 0 | 20 | 19 | 18 | 17 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **90,0%** | **90,0%** | **90,0%** | **90,0%** |
| **Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 29,33 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 |
| Срок службы | лет | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 100,0 | 100 | 100 | 100 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,0000 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0,0 | 0 | 0 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0,0 | 0 | 0 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0148 | 0,0 | 0 | 0 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 29,3 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,48 |
| Доля резерва | % | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% |
| **Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Доля резерва | % | 85,0% | 85,0% | 85,0% | 85,0% | 85,0% |
| **Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| Доля резерва | % | 50,0% | 50,0% | 50,0% | 50,0% | 50,0% |
| **Котельная ООО «Альянс-Профи»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 | 54,06 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 19,3 | 19,342 | 19,342 | 19,342 | 19,342 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 34,6 | 34,61 | 34,61 | 34,61 | 34,61 |
| Доля резерва | % | 64,0% | 64,0% | 64,0% | 64,0% | 64,0% |
| **Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Доля резерва | % | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% |
| **Котельная ООО «Альфа»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Срок службы | лет | 0 | 1 | 2 | 3 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 0,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,075 | 0,07525 | 0,07525 | 0,07525 | 0,07525 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,008 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,008 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0225 | 0,0225 | 0,0225 | 0,0225 | 0,0225 |
| Доля резерва | % | 75,0% | 75,0% | 75,0% | 75,0% | 75,0% |
| **Котельная ООО «РесурсЭнерго»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 45 | 45 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 31 | 31 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0,0 | 0,0 | 35,0 | 35,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,172 | 1,172 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,396 | 0,396 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,347 | 0,347 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 |  |  |  |  |  |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 43,8 | 43,8 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **0,0%** | **97,4%** | **97,4%** |
| **Котельная ООО «СТС»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч |  |  |  |  |  |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч |  |  |  |  |  |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Доля резерва | % | 94,2% | **94,2%** | **94,2%** | **94,2%** | **94,2%** |
| **Котельная ООО «ТДЛ Энерго»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Срок службы | лет | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 9 | 8,0 | 8,0 | 4,0 | 3,0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 9 | 8 | 8 | 4 | 3 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,813 | 2,8 | 2,8 | 2,4 | 2,4 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 6,2 | 5,2 | 5,2 | 1,6 | 0,6 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч |  |  |  |  |  |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 91,0 | 92,0 | 92,0 | 96,0 | 97,0 |
| Доля резерва | % | 91,0% | **92,0%** | **92,0%** | **96,0%** | **97,0%** |
| **Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»)** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Доля резерва | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,385 | 0,385 | 0,385 | 0,385 | 0,385 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,6 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 |
| Доля резерва | % | 91,8% | 91,8% | 91,8% | 91,8% | 91,8% |
| **Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,9 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Доля резерва | % | 94,0% | 94,0% | 94,0% | 94,0% | 94,0% |
| **Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9,2 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 |
| Доля резерва | % | 91,5% | 91,5% | 91,5% | 91,5% | 91,5% |
| **Котельная АО «Водоканал»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч |  |  |  |  |  |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **0,0%** | **99,8%** | **99,8%** | **99,8%** |
| **Котельная ООО «Теплоснаб-2010»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 80 | 80 | 80 | 81 | 82 |
| Срок службы | лет | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0 | 1,797 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0 | 1,797 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0,111 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,133 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час | т/ч | 0 | 1,553 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 78,2 | 78,2 | 78,2 | 78,2 |
| Доля резерва | % | 0,0% | **97,8%** | 97,8% | 97,8% | 97,8% |
| **Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Срок службы | лет | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Доля резерва | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Срок службы | лет | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Доля резерва | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,8 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 |
| Доля резерва | % | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,8 | 4,815 | 4,815 | 4,815 | 4,815 |
| Доля резерва | % | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,3% |
| **ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»)** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **Котельные в зоне деятельности ЕТО №02** | | | | | | |
| **Котельная АО «ПСК»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **Котельные в зоне деятельности ЕТО №3** | | | | | | |
| **Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **Котельные в зоне деятельности ЕТО №4** | | | | | | |
| **Котельная ООО «Гринвилль тепло»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **Котельные в зоне деятельности ЕТО №5** | | | | | | |
| **Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **Котельные в зоне деятельности ЕТО №6** | | | | | | |
| **Котельная ООО «Нордекс»** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Доля резерва | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| **Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Иваново** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3955,10 | 3960,25 | 3965,05 | 4012,55 | 4013,55 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 1 | 2 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 37 | 139 | 139 | 141 | 141 |
| Срок службы | лет | 0 | 0 | 1 | 2 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 3590,59 | 3592,23 | 3592,28 | 3588,77 | 3587,11 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе | т/ч | 826,76 | 450,30 | 814,26 | 827,45 | 753,08 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 139,59 | 140,50 | 141,47 | 143,31 | 144,71 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 51,90 | 17,85 | 21,61 | 14,69 | 11,69 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 676,49 | 334,37 | 690,07 | 710,44 | 635,78 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 44,36 | 122,55 | 122,55 | 122,55 | 122,55 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3128,34 | 3509,95 | 3150,78 | 3185,10 | 3260,47 |
| Доля резерва | % | 79,1% | 88,6% | 79,5% | 79,4% | 81,2% |

# Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

## Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива, используемым ТЭЦ и котельными, является ***природный газ****.*

Топливные балансы по источникам теплоснабжения г. Иваново представлены в таблицах ниже.

**Таблица 10** **– Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ИвТЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО 01**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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.** |
| **2020 год** | | | | | | | |
| Уголь, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - Кузнецкий |  |  |  |  |  |  |  |
| Газ |  |  | 222301,558 | 222301,558 | 260071 |  | 8189 |
| Нефтетопливо, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - мазут | 8834 |  | 1617,987 | 1617,987 | 2245 |  | 9713 |
| Итого |  |  |  |  | 262316 |  |  |
| **2019 год** | | | | | | | |
| Уголь, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - Кузнецкий |  |  |  |  |  |  |  |
| Газ |  |  | 252480,887 | 252480,887 | 294121 |  | 8 154 |
| Нефтетопливо, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - мазут | 8834 |  | 0 |  | 0 |  |  |
| **Итого** |  |  |  |  | **294 121** |  |  |
| **2018 год** | | | | | | | |
| Уголь, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - Кузнецкий |  |  |  |  |  |  |  |
| Газ |  |  | 278830,411 | 278830,411 | 324823 |  | 8155 |
| Нефтетопливо, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - мазут | 8839 |  | 739,913 | 739,913 | 1010 |  | 9 555 |
| **Итого** |  |  |  |  | **325 833** |  |  |
| **2017 год** | | | | | | | |
| Уголь, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - Кузнецкий |  |  |  |  |  |  |  |
| Газ |  |  | 264806,648 | 264806,648 | 308978 |  | 8168 |
| Нефтетопливо, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - мазут | 8831 |  | 521,957 | 521,957 | 756 |  | 10139 |
| Итого |  |  |  |  | 309734 |  |  |
| **2016 год** | | | | | | | |
| Уголь, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - Кузнецкий |  |  |  |  |  |  |  |
| Газ |  |  | 287404,61 | 287404,61 | 335889 |  | 8 181 |
| Нефтетопливо, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| - мазут | 8877 |  | 976,216 | 976,216 | 1 328 |  | 9 522 |
| Итого |  |  |  |  | 337217 |  |  |

**Таблица 11** **– Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ИвТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01**

| **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.** |
| **2020 год** | | | | | | | |
| Природный газ |  | 821 942 | 821 942 | 821 942 | 960 639 |  | 8 181 |
| Попутный газ |  | 670 | 670 | 670 | 1133 |  | 11 834 |
| Газ сухой |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
| Газ нефтеперерабатывающих предприятий |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
| Мазут | 6153 |  | 91 | 91 | 127 | 6062 | 9793 |
| Дизельное топливо |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
| Итого |  |  |  |  | **961 899** |  |  |
| **2019 год** | | | | | | | |
| Природный газ | 0 | 741 656 | 741 656 | 741 656 | 861 677 | 0 | 8 133 |
| Попутный газ | 0 | 511 | 511 | 511 | 586 | 0 | 8 025 |
| Газ сухой | 0 | 99 957 | 99 957 | 99 957 | 115 088 | 0 | 8 060 |
| Газ нефтеперерабатывающих предприятий | 0 | 812 | 812 | 812 | 1 093 | 0 | 9 418 |
| Мазут | - | 115 | 115 | 115 | 152 | 6153 | 9287 |
| Дизельное топливо | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Итого |  |  |  |  | **978 596** |  |  |
| **2018 год** | | | | | | | |
| Природный газ | 0 | 726 702 | 726 702 | 726 702 | 844 703 | 0 | 8 137 |
| Попутный газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Газ сухой | 0 | 88 791 | 88 791 | 88 791 | 102 588 | 0 | 8 088 |
| Газ нефтеперерабатывающих предприятий | 0 | 9 798 | 9 798 | 9 798 | 13 089 | 0 | 9 351 |
| Мазут | 0 | 97 | 97 | 97 | 134 | 0 | 9 601 |
| Дизельное топливо | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Итого |  |  |  |  | **960 514** |  |  |
| **2017 год** | | | | | | | |
| Природный газ | 0 | 794 950 | 794 950 | 794 950 | 924 130 | 0 | 8 138 |
| Попутный газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Газ сухой | 0 | 10 550 | 10 550 | 10 550 | 12 210 | 0 | 8 101 |
| Газ нефтеперерабатывающих предприятий | 0 | 18 090 | 18 090 | 18 090 | 31 670 | 0 | 12 255 |
| Мазут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Дизельное топливо | 0 | 20 | 20 | 20 | 30 | 0 | 10 500 |
| Итого |  |  |  |  | **968 040** |  |  |
| **2016 год** | | | | | | | |
| Природный газ | 0 | 866 700 | 866700 | 866 700 | 1 007 000 | 0 | 8 133 |
| Попутный газ | 0 | 18 070 | 18 070 | 18 070 | 21 920 | 0 | 8 491 |
| Газ сухой | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Газ нефтеперерабатывающих предприятий | 0 | 23 600 | 23 600 | 23 600 | 41 750 | 0 | 12 383 |
| Мазут | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 0 |  |
| Дизельное топливо | 0 | 10 | 10 | 10 | 20 | 0 | 14 000 |
| Итого |  |  |  |  | **1 070 700** |  |  |

**Таблица 12–Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01-04 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Расход натурального топлива, тыс.м3** |
| --- | --- | --- |
| **2020** |
| **ЕТО №1** | | |
| **Котельные АО «ИвГТЭ»** | | **26 565,46** |
| 1 | котельная №2 | 120,19 |
| 2 | котельная №3 | 183,58 |
| 3 | котельная №10 | 101,99 |
| 4 | котельная №17 | 256,15 |
| 5 | котельная №18 | 503,10 |
| 6 | котельная №19 | 848,22 |
| 7 | котельная №23 | 4 705,95 |
| 8 | котельная №24 | 188,44 |
| 9 | котельная №25 | 86,07 |
| 10 | котельная №30 | 325,38 |
| 11 | котельная №31 | 1 235,94 |
| 12 | котельная №33 | 1 963,70 |
| 13 | котельная №35 | 512,82 |
| 14 | котельная №37 | 14 471,07 |
| 15 | котельная №39 | 78,31 |
| 16 | котельная №41 | 130,97 |
| 17 | котельная №43 | 38,16 |
| 18 | котельная №44 | 332,86 |
| 19 | котельная №45 | 81,09 |
| 20 | котельная №46 | 401,47 |
| **Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии** | | **70 203,46** |
| 1 | Котельная АО «Железобетон» | 5 649,30 |
| 2 | Котельная АО «ИСМА» | 922,50 |
| 3 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | 1 844,40 |
| 4 | Котельная АО «Ивхимпром» | 5 864,90 |
| 5 | Котельная ООО «ТЭС» | 3 700,80 |
| 6 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | 1 966,30 |
| 7 | Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново | 182,90 |
| 8 | Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) | 12 153,20 |
| 9 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | 4 562,60 |
| 10 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | 312,90 |
| 11 | Котельная ООО «Альфа» | 4 499,60 |
| 12 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | 10 434,90 |
| 13 | Котельная ООО «СТС» | 1 153,20 |
| 14 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | 3 767,70 |
| 15 | Котельная МРСК ул. Суздальская 3б | 122,50 |
| 16 | Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») | 5 564,00 |
| 17 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | 1 383,80 |
| 18 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | 2 004,20 |
| 19 | Котельная АО «Водоканал» | 383,36 |
| 20 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | 3 730,40 |
| **Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»** | | **2 453,80** |
| 1 | Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | 1 300,70 |
| 2 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | 1 153,10 |
| **Котельные АО «Владгазкомпания»** | | **1 272,60** |
| 1 | АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | 741,50 |
| 2 | АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | 531,10 |
| **Котельные ООО «Август Т»** | | **578,90** |
| 1 | ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | 287,90 |
| 2 | ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | 291,00 |
| **Котельные МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»)** | | **187,80** |
| 1 | Котельная МРСК ул. Нарвская 2 | 187,80 |
| **Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»** | | **1 767,00** |
| 1 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | 1 767,00 |
| **Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»** | | **250,80** |
| 1 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | 250,80 |
| **ЕТО №2** | | |
| 1 | Котельная АО «ПСК» | 116,33 |
| **ЕТО №3** | | |
| 1 | Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») | 1 107,00 |
| **ЕТО №4** | | |
| 1 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | 567,89 |
| **ЕТО №5** | | |
| 1 | Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») | 968,63 |
| **ЕТО №6** | | |
| 1 | Котельная ООО «Нордекс» | 940,95 |
| **Итого** | | **106 980,62** |

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

В качестве резервного и аварийного топлива на источниках теплоснабжения г.Иваново используется мазут и уголь. Потребление резервного и аварийного топлива источниками теплоснабжения представлено в пункте 8.1 данного документа.

По ИвТЭЦ-2 на 1.10.2021 года среднегодовой запас мазута составляет 3592 тн (величина удаленного хранения 950 тн).

По ИвТЭЦ-3 на 1.10.2021 года нормативный запас мазута составляет 912 тн, фактический запас мазута равен 915 тн. Нормативный запас угля составляет 40100 тонн, фактический запас угля равен 50006 тонн.

В соответствии с приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области № 154/1-п от 19.12.2018 нормативный запас мазута для АО «Ивгортеплоэнерго» составляет 362 т./год. для котельной №37. Мазутное хозяйство котельной №37 служит для приема, хранения, подготовки и подачи мазута марки М-100 к котлам. Для хранения мазута на котельной предусмотрено 4 емкости по 1000 м³.

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

В качестве основного топлива на ТЭЦ и котельных г. Иваново используется природный газ с теплотворной способностью Qri –7955 - 8060 ккал/нм3.

Калорийность природного газа изменяется в незначительных пределах, не более 1,5%, относительно паспортных значений поставщика.

В качестве резервного топлива на ТЭЦ и крупных котельных применяется топочный мазут с теплотворной способностью Qri –9780 - 9690 ккал/т и содержанием серы 1,7-1,9%%.

Помимо природного газа, на ПТЭЦ-9 используется:

* Газ местных месторождений с теплотворной способностью Qri –8500 ккал/нм3.
* Топливный газ НПЗ с теплотворной способностью Qri –8230 ккал/нм3.

В соответствии с регламентом, производится забор проб мазута из топливных емкостей для дальнейшего проведения анализа.

Анализ проб топлива производится в испытательной лаборатории нефтепродуктов.

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

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города Иваново является природный газ, на долю которого приходится 99,2% производимой тепловой энергии. Суммарная доля угля, мазута и дизельного топлива не превышает 0,8% в общегородском топливном балансе. Характеристики приведены в разделе 8.4.

## Приоритетное направление развития топливного баланса

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Иваново является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

# Надежность теплоснабжения

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

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2022 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях. Формы предоставления результатов приведены в соответствие МУ.

* 1. **Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей**

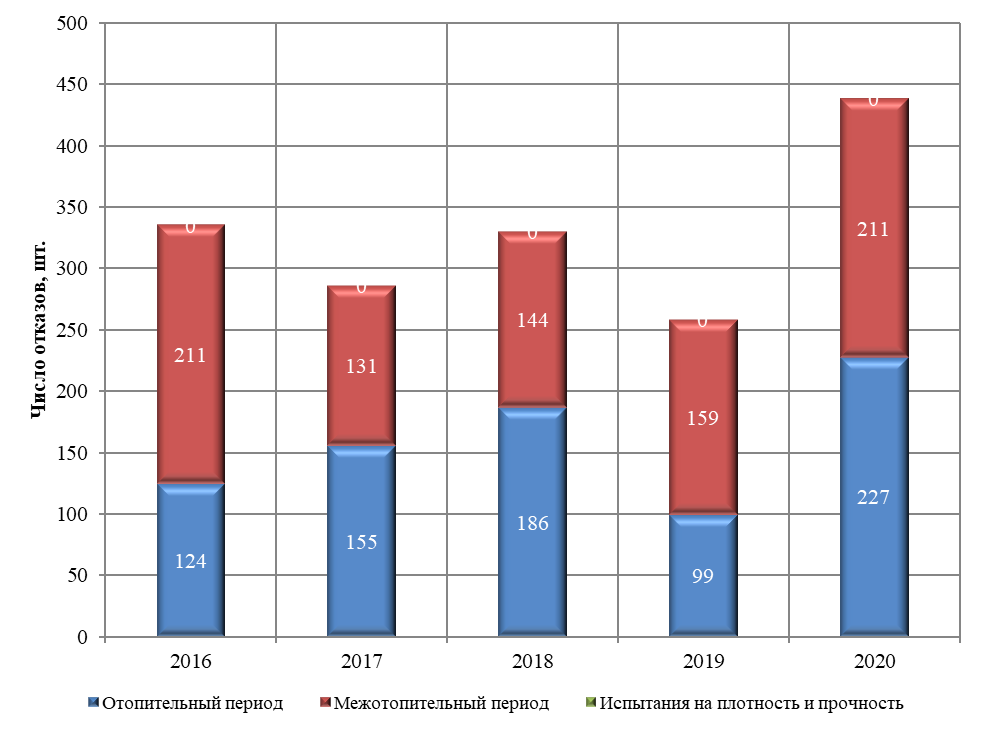
Одной из проблем надежного теплоснабжения потребителей в зоне действия систем централизованного теплоснабжения с разветвленной сетевой структурой являются высокие значения отказов на тепловых сетях и отсутствие положительной динамики сокращения числа инцидентов.

В таблице ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях города, в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана удельная повреждаемость по каждому источнику тепловой энергии.

**Таблица 13 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии**

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Общее число отказов, шт.** | | | | | **Отказы в отопительный период, шт.** | | | | | **Отказы в период испытаний, шт.** | | | | | **Отказы в межотопительный период, шт.** | | | | | **Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./(км·год)** | | | | | **Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./(км·год)** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **средняя за 5 лет** |
| **ЕТО №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ИвТЭЦ-2 | 168 | 127 | 144 | 140 | 184 | 52 | 54 | 59 | 44 | 76 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 116 | 73 | 85 | 96 | 108 | 1,19 | 0,90 | 1,02 | 1,00 | 1,31 | 0,37 | 0,38 | 0,42 | 0,31 | 0,54 | 0,41 |
| 2 | ИвТЭЦ-3 | 147 | 119 | 116 | 118 | 184 | 60 | 61 | 65 | 55 | 89 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 87 | 58 | 51 | 63 | 95 | 0,87 | 0,70 | 0,68 | 0,70 | 1,09 | 0,35 | 0,36 | 0,38 | 0,32 | 0,53 | 0,39 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»** | | **315** | **246** | **260** | **258** | **368** | **112** | **115** | **124** | **99** | **165** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **203** | **131** | **136** | **159** | **203** | **1,02** | **0,79** | **0,84** | **0,83** | **1,19** | **0,36** | **0,37** | **0,40** | **0,32** | **0,53** | **0,40** |
| **Котельные АО «ИвГТЭ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | котельная № 2 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 1,53 | 1,53 | 0,00 | 1,53 | 0,00 | 1,53 | 1,53 | 0,00 | 1,53 | 0,92 |
| 4 | котельная № 3 | 2 | 3 | 6 | 0 | 6 | 1 | 3 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1,03 | 1,54 | 3,08 | 0,00 | 3,08 | 0,51 | 1,54 | 2,57 | 0,00 | 2,57 | 1,44 |
| 5 | котельная № 10 | 2 | 8 | 12 | 0 | 12 | 2 | 8 | 12 | 0 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,04 | 24,15 | 36,23 | 0,00 | 36,23 | 6,04 | 24,15 | 36,23 | 0,00 | 36,23 | 20,53 |
| 6 | котельная № 17 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | котельная № 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | котельная № 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | котельная № 23 | 1 | 2 | 3 | 0 | 3 | 1 | 2 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,08 | 0,16 | 0,24 | 0,00 | 0,24 | 0,08 | 0,16 | 0,24 | 0,00 | 0,24 | 0,14 |
| 10 | котельная № 24 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | котельная № 25 | 1 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,87 | 0,00 | 2,87 | 0,00 | 2,87 | 2,87 | 0,00 | 2,87 | 0,00 | 2,87 | 1,72 |
| 12 | котельная № 30 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | котельная № 31 | 4 | 9 | 17 | 0 | 17 | 1 | 9 | 14 | 0 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 3 | 3,46 | 7,78 | 14,69 | 0,00 | 14,69 | 0,86 | 7,78 | 12,10 | 0,00 | 12,10 | 6,57 |
| 14 | котельная № 33 | 0 | 2 | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,45 | 0,45 | 0,00 | 0,45 | 0,00 | 0,45 | 0,45 | 0,00 | 0,45 | 0,27 |
| 15 | котельная № 35 | 4 | 7 | 14 | 0 | 14 | 3 | 7 | 13 | 0 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1,80 | 3,16 | 6,31 | 0,00 | 6,31 | 1,35 | 3,16 | 5,86 | 0,00 | 5,86 | 3,25 |
| 16 | котельная № 37 | 2 | 8 | 10 | 0 | 10 | 1 | 8 | 9 | 0 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0,12 | 0,50 | 0,62 | 0,00 | 0,62 | 0,06 | 0,50 | 0,56 | 0,00 | 0,56 | 0,34 |
| 17 | котельная № 39 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18 | котельная № 41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | котельная № 43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20 | котельная № 44 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | котельная № 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | котельная № 46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «ИвГТЭ»** | | **16** | **40** | **66** | **0** | **66** | **10** | **40** | **60** | **0** | **60** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **6** | **0** | **6** | **0** | **6** | **6,15** | **15,37** | **25,36** | **0,00** | **25,36** | **3,84** | **15,37** | **23,06** | **0,00** | **23,06** | **13,07** |
| **Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Котельная АО «Железобетон» | 4 | 0 | 4 | 0 | 4 | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0,33 | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,33 | 0,16 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,16 | 0,10 |
| 24 | Котельная АО «ИСМА» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | 6 | 0 | 6 | 0 | 6 | 4 | 0 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Котельная АО «Ивхимпром» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Котельная ООО «ТЭС» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) | 5 | 0 | 5 | 0 | 5 | 5 | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Котельная ООО «Альянс-Профи» | 3 | 0 | 3 | 0 | 3 | 3 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33 | Котельная ООО «Альфа» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 34 | Котельная ООО «РесурсЭнерго» | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | Котельная ООО «СТС» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 36 | Котельная ООО «ТДЛ Энерго» | 5 | 0 | 5 | 0 | 5 | 5 | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 37 | Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») | 5 | 0 | 5 | 0 | 5 | 3 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 40 | Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 41 | Котельная АО «Водоканал» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 42 | Котельная ООО «Теплоснаб-2010» | 4 | 0 | 4 | 0 | 4 | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО по котельным, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии** | | **4** | **0** | **4** | **0** | **4** | **2** | **0** | **2** | **0** | **2** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **2** | **0** | **2** | **0** | **2** | **0,33** | **0,00** | **0,33** | **0,00** | **0,33** | **0,16** | **0,00** | **0,16** | **0,00** | **0,16** | **0,10** |
| **Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 44 | Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельные АО «Владгазкомпания»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 45 | АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 46 | АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельные ООО «Август Т»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 47 | ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 48 | ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельные МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 49 | МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50 | Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 51 | Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО ЕТО №1** | | **335** | **286** | **330** | **258** | **438** | **124** | **155** | **186** | **99** | **227** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **211** | **131** | **144** | **159** | **211** | **1,03** | **0,88** | **1,02** | **0,79** | **1,35** | **0,38** | **0,48** | **0,57** | **0,30** | **0,70** | **0,49** |
| **ЕТО №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 52 | Котельная АО «ПСК» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ЕТО №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 53 | Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ЕТО №4** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 54 | Котельная ООО «Гринвилль тепло» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ЕТО №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 55 | Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ЕТО №6** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 56 | Котельная ООО «Нордекс» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО по прочим ЕТО** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |

Число отказов в отопительный период, за последние 3 года не имеет характерной динамики.



**Рисунок 1 – Соотношение числа отказов в целом по городу**

**Таблица 14 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 2,68 | 1,33 | 1,47 | 1,74 | 1,09 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,15 | 0,09 | 0,15 | 0,15 | 0,06 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,72 | 0,77 | 0,88 | 0,76 | 1,38 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,44 | 0,48 | 0,51 | 0,37 | 0,69 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 1,19 | 0,90 | 1,02 | 1,00 | 1,31 |
| **ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 1,35 | 0,43 | 0,80 | 0,95 | 0,83 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,14 | 0,09 | 0,14 | 0,14 | 0,17 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,71 | 0,79 | 0,65 | 0,61 | 1,17 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,42 | 0,45 | 0,46 | 0,39 | 0,65 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,87 | 0,70 | 0,68 | 0,70 | 1,09 |
| **котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 1,91 | 1,91 | 0,00 | 1,91 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 1,91 | 1,91 | 0,00 | 1,91 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 1,53 | 1,53 | 0,00 | 1,53 |
| **котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 1,28 | 1,93 | 3,85 | 0,00 | 3,85 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,64 | 1,93 | 3,21 | 0,00 | 3,21 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 1,03 | 1,54 | 3,08 | 0,00 | 3,08 |
| **котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 7,55 | 30,19 | 45,29 | 0,00 | 45,29 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 7,55 | 30,19 | 45,29 | 0,00 | 45,29 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 6,04 | 24,15 | 36,23 | 0,00 | 36,23 |
| **котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,10 | 0,20 | 0,29 | 0,00 | 0,29 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,10 | 0,20 | 0,29 | 0,00 | 0,29 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,08 | 0,16 | 0,24 | 0,00 | 0,24 |
| **котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 3,59 | 0,00 | 3,59 | 0,00 | 3,59 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 3,59 | 0,00 | 3,59 | 0,00 | 3,59 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 2,87 | 0,00 | 2,87 | 0,00 | 2,87 |
| **котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 4,32 | 9,72 | 18,36 | 0,00 | 18,36 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 1,08 | 9,72 | 15,12 | 0,00 | 15,12 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 3,46 | 7,78 | 14,69 | 0,00 | 14,69 |
| **котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,57 | 0,57 | 0,00 | 0,57 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,57 | 0,57 | 0,00 | 0,57 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,45 | 0,45 | 0,00 | 0,45 |
| **котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 2,25 | 3,95 | 7,89 | 0,00 | 7,89 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 1,69 | 3,95 | 7,33 | 0,00 | 7,33 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 1,80 | 3,16 | 6,31 | 0,00 | 6,31 |
| **котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,16 | 0,62 | 0,78 | 0,00 | 0,78 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,08 | 0,62 | 0,70 | 0,00 | 0,70 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,12 | 0,50 | 0,62 | 0,00 | 0,62 |
| **котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,41 | 0,00 | 0,41 | 0,00 | 0,41 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,20 | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,20 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,33 | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,33 |
| **Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «Ивстройкерамика», эксплуатирующая организация - АО «Ивстройкерамика», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «ТЭС», эксплуатирующая организация - ООО «ТЭС», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению, ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1», эксплуатирующая организация - ООО «Ивановская энергетическая компания-1», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Гринвилль тепло», эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Таблица 15 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЕТО №01** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 4,03 | 1,75 | 2,28 | 2,68 | 1,92 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,29 | 0,18 | 0,29 | 0,29 | 0,22 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 21,09 | 50,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 50,01 | 79,19 | 0,75 | 79,55 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 17,79 | 40,87 | 68,06 | 1,69 | 68,75 |
| **ЕТО №02** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ЕТО №03** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ЕТО №04** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ЕТО №05** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ЕТО №06** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Таблица 16 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,100 | 0,201 | 0,209 | 0,161 | 0,174 |
| **ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,108 | 0,261 | 0,250 | 0,247 | 0,233 |
| **котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,590 | 0,492 | 0,000 | 0,541 |
| **котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,443 | 0,197 | 0,467 | 0,000 | 0,426 |
| **котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,246 | 0,480 | 0,435 | 0,000 | 0,463 |
| **котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,836 | 0,590 | 0,492 | 0,000 | 0,476 |
| **котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,541 | 0,000 | 0,443 | 0,000 | 0,689 |
| **котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,037 | 0,301 | 0,454 | 0,000 | 0,411 |
| **котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,615 | 0,517 | 0,000 | 0,763 |
| **котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,295 | 0,485 | 0,446 | 0,000 | 0,488 |
| **котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,098 | 0,431 | 0,438 | 0,000 | 0,472 |
| **котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,172 | 0,000 | 0,221 | 0,000 | 0,443 |
| **Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная АО «Ивстройкерамика», эксплуатирующая организация - АО «Ивстройкерамика», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,328 | 0,000 | 0,254 | 0,000 | 0,369 |
| **Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «ТЭС», эксплуатирующая организация - ООО «ТЭС», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению, ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,482 | 0,000 | 0,433 | 0,000 | 0,610 |
| **Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,574 | 0,000 | 0,525 | 0,000 | 0,295 |
| **Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1», эксплуатирующая организация - ООО «Ивановская энергетическая компания-1», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,633 |
| **Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,453 | 0,000 | 0,453 | 0,000 | 0,384 |
| **Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,394 | 0,000 | 0,148 | 0,000 | 0,295 |
| **Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,517 | 0,000 | 0,492 | 0,000 | 0,664 |
| **Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,160 | 0,000 | 0,344 | 0,000 | 0,381 |
| **Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Гринвилль тепло», эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Таблица 17 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЕТО №01** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 5,173 | 4,657 | 8,310 | 0,408 | 8,314 |
| **ЕТО №02** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ЕТО №03** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ЕТО №04** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ЕТО №05** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ЕТО №06** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Таблица 18 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 2,68 | 1,33 | 1,47 | 1,74 | 1,09 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,15 | 0,09 | 0,15 | 0,15 | 0,06 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,72 | 0,77 | 0,88 | 0,76 | 1,38 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,44 | 0,48 | 0,51 | 0,37 | 0,69 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 1,19 | 0,90 | 1,02 | 1,00 | 1,31 |
| **ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 1,35 | 0,43 | 0,80 | 0,95 | 0,83 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,14 | 0,09 | 0,14 | 0,14 | 0,17 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,71 | 0,79 | 0,65 | 0,61 | 1,17 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,42 | 0,45 | 0,46 | 0,39 | 0,65 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,87 | 0,70 | 0,68 | 0,70 | 1,09 |
| **котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 1,91 | 1,91 | 0,00 | 1,91 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 1,91 | 1,91 | 0,00 | 1,91 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 1,53 | 1,53 | 0,00 | 1,53 |
| **котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 1,28 | 1,93 | 3,85 | 0,00 | 3,85 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,64 | 1,93 | 3,21 | 0,00 | 3,21 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 1,03 | 1,54 | 3,08 | 0,00 | 3,08 |
| **котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 7,55 | 30,19 | 45,29 | 0,00 | 45,29 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 7,55 | 30,19 | 45,29 | 0,00 | 45,29 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 6,04 | 24,15 | 36,23 | 0,00 | 36,23 |
| **котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,10 | 0,20 | 0,29 | 0,00 | 0,29 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,10 | 0,20 | 0,29 | 0,00 | 0,29 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,08 | 0,16 | 0,24 | 0,00 | 0,24 |
| **котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 3,59 | 0,00 | 3,59 | 0,00 | 3,59 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 3,59 | 0,00 | 3,59 | 0,00 | 3,59 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 2,87 | 0,00 | 2,87 | 0,00 | 2,87 |
| **котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 4,32 | 9,72 | 18,36 | 0,00 | 18,36 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 1,08 | 9,72 | 15,12 | 0,00 | 15,12 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 3,46 | 7,78 | 14,69 | 0,00 | 14,69 |
| **котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,57 | 0,57 | 0,00 | 0,57 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,57 | 0,57 | 0,00 | 0,57 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,45 | 0,45 | 0,00 | 0,45 |
| **котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 2,25 | 3,95 | 7,89 | 0,00 | 7,89 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 1,69 | 3,95 | 7,33 | 0,00 | 7,33 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 1,80 | 3,16 | 6,31 | 0,00 | 6,31 |
| **котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,16 | 0,62 | 0,78 | 0,00 | 0,78 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,08 | 0,62 | 0,70 | 0,00 | 0,70 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,12 | 0,50 | 0,62 | 0,00 | 0,62 |
| **котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,41 | 0,00 | 0,41 | 0,00 | 0,41 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,20 | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,20 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,33 | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,33 |
| **Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «Ивстройкерамика», эксплуатирующая организация - АО «Ивстройкерамика», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «ТЭС», эксплуатирующая организация - ООО «ТЭС», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению, ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1», эксплуатирующая организация - ООО «Ивановская энергетическая компания-1», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Гринвилль тепло», эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6** | | | | | |
| Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в отопительный период, 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Таблица 19 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,107 | 0,214 | 0,194 | 0,161 | 0,190 |
| **ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,125 | 0,239 | 0,284 | 0,247 | 0,241 |
| **котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,541 | 0,148 | 0,000 | 0,098 |
| **котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,148 | 0,394 | 0,549 | 0,000 | 0,517 |
| **котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,418 | 0,375 | 0,619 | 0,000 | 0,431 |
| **котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,541 | 0,763 | 0,656 | 0,000 | 0,722 |
| **котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,344 | 0,000 | 0,541 | 0,000 | 0,689 |
| **котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,123 | 0,519 | 0,408 | 0,000 | 0,347 |
| **котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,640 | 0,541 | 0,000 | 0,541 |
| **котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,332 | 0,450 | 0,418 | 0,000 | 0,510 |
| **котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,123 | 0,523 | 0,423 | 0,000 | 0,374 |
| **котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,308 | 0,000 | 0,344 | 0,000 | 0,221 |
| **Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная АО «Ивстройкерамика», эксплуатирующая организация - АО «Ивстройкерамика», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,164 | 0,000 | 0,353 | 0,000 | 0,361 |
| **Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «ТЭС», эксплуатирующая организация - ООО «ТЭС», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению, ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,482 | 0,000 | 0,325 | 0,000 | 0,482 |
| **Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,508 | 0,000 | 0,508 | 0,000 | 0,672 |
| **Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1», эксплуатирующая организация - ООО «Ивановская энергетическая компания-1», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,457 |
| **Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,462 | 0,000 | 0,443 | 0,000 | 0,482 |
| **Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,246 | 0,000 | 0,384 | 0,000 | 0,216 |
| **Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,344 | 0,000 | 0,492 | 0,000 | 0,443 |
| **Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,074 | 0,000 | 0,209 | 0,000 | 0,320 |
| **Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Гринвилль тепло», эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6** | | | | | |
| Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

* 1. **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 разработке Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

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

**Таблица 20 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения**

| № п/п | Наименование котельной | | Краткая характеристика схем внешнего электроснабжения котельной с указанием источника питания (наименование электросетевой организации, источник питания, кол-во питающих КЛ) | | | Категория надежности электроснабжения | Наличие независимых источников питания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
|
|
| 1 |  | | 3 | | | 4 | 5 |
| 1 | Котельная № 1 |  | ССО: ООО "Бизнес Проект" | |  | II | Передвижная генераторная установка Р=100 кВт  Передвижная генераторная установка Р= 10 кВт  Передвижная генераторная установка Р=20 кВт |
|  | Ивановская область, Ивановский район, ул. Б.Клинцевская, 2-а | | ТП - 740 | КЛ - 0.4 кВ - 3шт. | |  |
| 2 | Котельная № 2 |  | ССО: ОБГУ СО "ЦСП" |  |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Окуловой, 77 | | ТП - 773 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 3 | Котельная № 3 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Хвойная, 1 | | ТП - 425 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 4 | Котельная № 10 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | III |
|  | г. Иваново, ул. Детская, 2/7 | | ТП - 79 | ТП - 607 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. |  |
| 5 | Котельная № 17 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. 5-я Снежная, 3 | | ТП - 890 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 6 | Котельная № 18 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Свободы, 1 | | ТП - 743 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 7 | Котельная № 19 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Шувандиной, 111 | | ТП - 724 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 8 | Котельная № 23 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  |  |
|  | г. Иваново, ул. Садовского, 7 | | ТП - 568 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 9 | Котельная № 24 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Носова, 49 | | ТП - 38 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 10 | Котельная № 25 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Неждановская, 19 | | ТП - 367, ТП - 718 |  | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. |  |
| 11 | Котельная № 30 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Володиной, 7-а | | ТП - 586 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 12 | Котельная № 31 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача, 10-б | | ТП - 103 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 13 | Котельная № 33 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Авдотьинская, 20-а | | ТП - 360, ТП - 485 |  | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. |  |
| 14 | Котельная № 35 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Жаворонкова, 40 | | ТП - 232, ТП-777 |  | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. |  |
| 15 | Котельная № 37 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Н. Неман, 103 | | ТП - 941, ТП - 944 |  | КЛ - 0.4 кВ - 4шт. |  |
| 16 | Котельная № 39 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. 2-я Ягодная, 31 | | ТП - 673 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 17 | Котельная № 41 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Сахарова, 56 | | ТП - 199, 718 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 18 | Котельная № 43 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | III |
|  | г. Иваново, ул. 9-я Линия, д. 1/26 | | ТП - 47 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 19 | Котельная № 44 |  | ССО: ОАО "РЖД" |  |  | III |
|  | г. Иваново, ул. 1-я Завокзальная, 24 | | ТП - 660 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 20 | Котельная № 45 |  | ССО: РОСИНКАС |  |  | III |
|  | г. Иваново, ул. Красных Зорь, 28 | | ТП - 652 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |
| 21 | Котельная № 46 |  | ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" | |  | II |
|  | г. Иваново, ул. Красных Зорь, 50 | | ТП - 81 | КЛ - 0.4 кВ - 2шт. | |  |

Наличие разветвлённых тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации (особенно в зоне действия ТЭЦ и районных котельных) обуславливает причины возникновения отказов на тепловых сетях – порывы, утечки.

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

Надежность теплоснабжения города рассматривается в контексте удовлетворенности потребителей качеством и бесперебойной подачей тепловой энергии и теплоносителя. Анализ отключений тепловых сетей представлен в разделе 9.2.

* 1. **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».*

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, за 2015-2019 гг. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

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.

**Таблица 21 – 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 |
| 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.

**Таблица 22 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 16,3 | 13,2 | 13,2 | 15,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 7,6 | 10,8 | 10,7 | 10,1 | 10,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 6,8 | 11,1 | 10,9 | 10,4 | 10,2 |
| **ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 11,3 | 9,7 | 9,7 | 11,4 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 6,9 | 10,8 | 9,8 | 10,9 | 10,1 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 6,2 | 10,8 | 9,8 | 10,8 | 10,2 |
| **котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 7,0 | 14,0 | 0,0 | 3,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 7,0 | 14,0 | 0,0 | 3,0 |
| **котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 14,0 | 7,3 | 11,2 | 0,0 | 10,4 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 14,0 | 7,3 | 11,2 | 0,0 | 10,4 |
| **котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 14,0 | 10,6 | 10,8 | 0,0 | 12,8 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 14,0 | 10,6 | 10,8 | 0,0 | 12,8 |
| **котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 17,0 | 10,5 | 10,3 | 0,0 | 9,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 17,0 | 10,5 | 10,3 | 0,0 | 9,0 |
| **котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 3,0 | 0,0 | 7,0 | 0,0 | 17,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 3,0 | 0,0 | 7,0 | 0,0 | 17,0 |
| **котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 2,0 | 11,2 | 10,0 | 0,0 | 12,6 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 2,0 | 11,2 | 10,0 | 0,0 | 12,6 |
| **котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 12,0 | 13,0 | 0,0 | 11,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 12,0 | 13,0 | 0,0 | 11,0 |
| **котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 14,3 | 7,3 | 9,2 | 0,0 | 9,4 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 14,3 | 7,3 | 9,2 | 0,0 | 9,4 |
| **котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 14,0 | 12,4 | 8,4 | 0,0 | 9,7 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 14,0 | 12,4 | 8,4 | 0,0 | 9,7 |
| **котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 17,5 | 0,0 | 6,0 | 0,0 | 9,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 17,5 | 0,0 | 6,0 | 0,0 | 9,0 |
| **Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная АО «Ивстройкерамика», эксплуатирующая организация - АО «Ивстройкерамика», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 8,0 | 0,0 | 9,8 | 0,0 | 5,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 8,0 | 0,0 | 9,8 | 0,0 | 5,0 |
| **Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ООО «ТЭС», эксплуатирующая организация - ООО «ТЭС», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению, ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 8,6 | 0,0 | 10,4 | 0,0 | 13,2 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 8,6 | 0,0 | 10,4 | 0,0 | 13,2 |
| **Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 11,7 | 0,0 | 10,7 | 0,0 | 8,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 11,7 | 0,0 | 10,7 | 0,0 | 8,0 |
| **Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-1», эксплуатирующая организация - ООО «Ивановская энергетическая компания-1», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,7 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,7 |
| **Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 10,2 | 0,0 | 9,2 | 0,0 | 5,6 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 10,2 | 0,0 | 9,2 | 0,0 | 5,6 |
| **Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 12,3 | 0,0 | 12,7 | 0,0 | 8,7 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 12,3 | 0,0 | 12,7 | 0,0 | 8,7 |
| **Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 15,0 | 0,0 | 10,5 | 0,0 | 10,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 15,0 | 0,0 | 10,5 | 0,0 | 10,0 |
| **Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 6,5 | 0,0 | 13,0 | 0,0 | 3,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 6,5 | 0,0 | 13,0 | 0,0 | 3,0 |
| **Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»), эксплуатирующая организация - Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ООО «Гринвилль тепло», эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

**Таблица 23 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)**

| Наименование показателя | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЕТО №01** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0,0 | 11,3 | 11,4 | 11,4 | 10,2 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 8,9 | 9,1 | 9,2 | 2,3 | 9,6 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 8,9 | 10,2 | 10,3 | 6,9 | 9,9 |
| **ЕТО №02** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО №03** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО №04** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО №05** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО №06** | | | | | |
| Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* 1. **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» (http://docs.cntd.ru/document/499038726).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;

- надежные;

- малонадежные;

- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

* показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Kэ);
* показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Kв);
* показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Kт);
* показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Kб);
* показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек (Kр);
* показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Kс);
* показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (Kотк.тс);
* показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Kнед);
* показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) (Kгот);
* показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (Kп);
* показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Kм);
* показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Kтр);
* показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ (Kист).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как удельная повреждаемость nот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии Qав/Qрасч., где Qав – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], Qрасч – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

**Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования**

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

По существующему положению теплоэнергетический комплекс города следует оценить, как надежный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

**Таблица 24 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению**

| **№ 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** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Kэ*** | ***Kв*** | ***Kт*** | ***Kб*** | ***Kр*** | ***Kс*** | ***Kотк.тс*** | ***Kотк.ит*** | ***Kнед*** | ***Kп*** | ***Kм*** | ***Kтр*** | ***Kист*** | ***Kгот*** | ***Kтс*** | ***Kсцт*** |
| **ЕТО №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ТЭЦ 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 |
| **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»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | 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 |
| 4 | 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 |
| 5 | 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 |
| 6 | 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 |
| 7 | 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 |
| 8 | 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 |
| 9 | 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 |
| 10 | 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 |
| 11 | 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 |
| 12 | 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 |
| 13 | 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 |
| 14 | 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 |
| 15 | 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 |
| 16 | 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 |
| 17 | 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 |
| 18 | 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 |
| 19 | 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 |
| 20 | 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 |
| 21 | 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 |
| 22 | 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 |
| **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** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | 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 |
| 24 | 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 |
| 25 | Котельная АО «Ивстройкерамика» | 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 «Ивхимпром» | 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 ООО «ТЭС» | 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 ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД 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 |
| 29 | Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново | 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 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 |
| 31 | 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 |
| 32 | Котельная ООО «Ивановская энергетическая компания-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 |
| 33 | Котельная ООО «Альфа» | 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 «РесурсЭнерго» | 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 |
| 35 | Котельная ООО «СТС» | 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 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 |
| 37 | Котельная МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | 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 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 |
| 39 | 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 |
| 40 | 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 |
| 41 | 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 |
| 42 | 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»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | 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 |
| 44 | 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 | 1,0 | удовлетворительная | надежная | 0,78 | надежная | 0,87 | надежная |
| **Котельные АО «Владгазкомпания»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 45 | 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 | 1,0 | удовлетворительная | надежная | 0,78 | надежная | 0,87 | надежная |
| 46 | 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 | 1,0 | удовлетворительная | надежная | 0,78 | надежная | 0,87 | надежная |
| **Котельные ООО «Август Т»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 47 | 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 | 1,0 | удовлетворительная | надежная | 0,78 | надежная | 0,87 | надежная |
| 48 | 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 | 1,0 | удовлетворительная | надежная | 0,78 | надежная | 0,87 | надежная |
| **Котельные МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 49 | МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья») | 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 |
| **Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50 | 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 | 1,0 | удовлетворительная | надежная | 0,78 | надежная | 0,87 | надежная |
| **Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 51 | 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 | 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** | **1,00** | **удовлетворительная** | **надежная** | **0,75** | **надежная** | **0,85** | **малонадежная** |
| **ЕТО №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 «Гринвилль тепло» | 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 НТК (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 «Нордекс» | 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** |

Зоны ненадежного теплоснабжения сформированы с учетом:

- анализа показателей надежности, представленных в таблице выше;

- анализа вероятности безотказной работы и коэффициента готовности, рассчитанных в электронной модели ZuluThermo.

Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения представлены на рисунке ниже.

Обозначения:

* Красный цвет – зоны ненормативный надежности и безопасности теплоснабжения;
* Зеленый цвет – зоны нормативный надежности и безопасности теплоснабжения.
  1. **Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»**

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за базовый период не зафиксированы.

* 1. **Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6**

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за базовый период актуализации не зафиксированы.

# Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

* 1. **Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

В 2021 г. ТСО г. Иваново впервые представили технико-экономические показатели работы по формам в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212).

* 1. **Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены технико-экономические показатели ТСО г. Иваново в соответствии с Приложением 19 методических указаний за 2020 г. актуализации схемы теплоснабжения.

**Таблица 25 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 1 868,79 |
| 2 | С коллекторов источника непосредственно потребителям | тыс. Гкал | 1 868,79 |
| 3 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 4 | в горячей воде | тыс. Гкал | 1 868,79 |
| 5 | С коллекторов источника в тепловые сети | тыс. Гкал | - |
| 6 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 7 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 376 509,19 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 201 397,01 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 1 527 190,91 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | -368 763,065 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 736 334,04 |

**Таблица 26 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 195,081 |
| 2 | С коллекторов источника непосредственно потребителям | тыс. Гкал | 0,926 |
| 3 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 4 | в горячей воде | тыс. Гкал | 0,926 |
| 5 | С коллекторов источника в тепловые сети | тыс. Гкал | 194,155 |
| 6 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 7 | в горячей воде | тыс. Гкал | 194,155 |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 117 471,200 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 49 730,300 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 185 201,050 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | 117 234,500 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 469 637,050 |

**Таблица 27 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ООО «РесурсЭнерго» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» з филиал «Владимирский» а 2020 год (с НДС)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 52,48 |
| 2 | С коллекторов источника непосредственно потребителям | тыс. Гкал | - |
| 3 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 4 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 5 | С коллекторов источника в тепловые сети | тыс. Гкал | 52,48 |
| 6 | в паре | тыс. Гкал | 40,10 |
| 7 | в горячей воде | тыс. Гкал | 12,38 |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 7204,334 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 3 079,475 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 59 306,457 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | -1 278,536 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 79 590,266 |

**Таблица 28 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 3,04701 |
| 2 | С коллекторов источника непосредственно потребителям | тыс. Гкал | - |
| 3 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 4 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 5 | С коллекторов источника в тепловые сети | тыс. Гкал | 3,04701 |
| 6 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 7 | в горячей воде | тыс. Гкал | 3,04701 |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 982,585 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 426,372 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 3 090,109 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | 328,236 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 9 827,302 |

**Таблица 29 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ЗАО «НТК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО «НТК»» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 59,92 |
| 2 | С коллекторов источника непосредственно потребителям | тыс. Гкал | 57,73 |
| 3 | в паре | тыс. Гкал | 57,73 |
| 4 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 5 | С коллекторов источника в тепловые сети | тыс. Гкал | 2,19 |
| 6 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 7 | в горячей воде | тыс. Гкал | 2,19 |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 19 495,056 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 4 329,893 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 55 188,901 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | 398,366 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 79 013,851 |

**Таблица 30 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ООО «ТЭС» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 16,90 |
| 2 | С коллекторов источника непосредственно потребителям | тыс. Гкал | - |
| 3 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 4 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 5 | С коллекторов источника в тепловые сети | тыс. Гкал | 16,90 |
| 6 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 7 | в горячей воде | тыс. Гкал | 16,90 |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 9 296,059 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 7 711,872 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 20 229,571 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | -927,599 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 41 409,235 |

**Таблица 31 – Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «ТЭС» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Покупка тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 5,97 |
| 2 | С коллекторов источника в тепловые сети: | тыс. Гкал | - |
| 3 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 4 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 5 | Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе: | тыс. Гкал | 5,97 |
| 6 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 7 | в горячей воде | тыс. Гкал | 5,97 |
| 8 | Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения: | тыс. Гкал | - |
| 9 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 10 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 11 | Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные) | тыс. Гкал | 0,12 |
|  | то же в % | % | 2% |
| 12 | Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети | тыс. Гкал | 7,08 |
| 13 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 428,183 |
| 14 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 545,256 |
| 15 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 8 195,049 |
| 16 | Прибыль | тыс. руб. | -133,583 |
| 17 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 9 168,488 |

**Таблица 32 – Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Тепловые системы» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Покупка тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 3,50 |
| 2 | С коллекторов источника в тепловые сети: | тыс. Гкал | 3,50 |
| 3 | в паре | тыс. Гкал | 3,50 |
| 4 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 5 | Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе: | тыс. Гкал | - |
| 6 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 7 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 8 | Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения: | тыс. Гкал | - |
| 9 | в паре | тыс. Гкал | - |
| 10 | в горячей воде | тыс. Гкал | - |
| 11 | Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные) | тыс. Гкал | 0,17 |
|  | то же в % | % | 5% |
| 12 | Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети | тыс. Гкал | 3,34 |
| 13 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 274,462 |
| 14 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 722,174 |
| 15 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 5 665,879 |
| 16 | Прибыль | тыс. руб. | -649,843 |
| 17 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 8 662,516 |

**Таблица 33 – Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - |
| 2 | Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе: | тыс. тонн | - |
| 3 | Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные) | тыс. Гкал | 186,26 |
|  | то же в % | % | 9% |
| 4 | Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные) | тыс. тонн | - |
|  | то же в % | % | - |
| 5 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети | тыс. Гкал | 2 055,78 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из тепловой сети | тыс. тонн | - |
| 7 | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) | тыс. руб. | 73 508,723 |
| 8 | Внереализационные расходы | тыс. руб. | - |
| 9 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли) | тыс. руб. | - |
| 10 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 14 858,152 |
| 11 | Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли | тыс. руб. | 279 013,700 |
| 12 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | -22 699,303 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 256 314,397 |

**Таблица 34 – Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Энергосервисная компания» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 58,845 |
| 2 | Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе: | тыс. тонн | - |
| 3 | Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные) | тыс. Гкал | - |
|  | то же в % | % | - |
| 4 | Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные) | тыс. тонн | - |
|  | то же в % | % | - |
| 5 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети | тыс. Гкал | 58,845 |
| 6 | Отпуск теплоносителя из тепловой сети | тыс. тонн | - |
| 7 | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) | тыс. руб. | 73 508,723 |
| 8 | Внереализационные расходы | тыс. руб. | - |
| 9 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли) | тыс. руб. | - |
| 10 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 33,106 |
| 11 | Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли | тыс. руб. | 73 508,723 |
| 12 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | - |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 73 508,723 |

**Таблица 35 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «ИвГТЭ» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 204,90 |
| 2 | в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более | тыс. Гкал | - |
| 3 | Покупная тепловая энергия | тыс. Гкал | 1 623,71 |
| 4 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 0,28 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 1 828,61 |
| 6 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 199,36 |
|  | то же в % | % | 10,90 |
| 7 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 1 628,97 |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 330 081,41 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 212 438,100 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 336 149,520 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | 695 605,730 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 574 274,760 |

**Таблица 36 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Владгазкомпания» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 5,56 |
| 2 | в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более | тыс. Гкал | - |
| 3 | Покупная тепловая энергия | тыс. Гкал | - |
| 4 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 0,18 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 5,40 |
| 6 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 0,16 |
|  | то же в % | % | 3% |
| 7 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 5,21 |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 469,800 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 397,700 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 6 141,900 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | 284,100 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 11 293,500 |

**Таблица 37 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Железобетон» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 27,90 |
| 2 | в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более | тыс. Гкал | - |
| 3 | Покупная тепловая энергия | тыс. Гкал | - |
| 4 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | тыс. Гкал | - |
| 5 | Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 27,90 |
| 6 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 0,92 |
|  | то же в % | % | 3% |
| 7 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 26,97 |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 9 868,421 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 499,619 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 28 092,533 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | 18,000 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 40 478,573 |

**Таблица 38 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Ивановглавснаб» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 (факт) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 8,67 |
| 2 | в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более | тыс. Гкал | - |
| 3 | Покупная тепловая энергия | тыс. Гкал | - |
| 4 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | тыс. Гкал | - |
| 5 | Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей | тыс. Гкал | 8,67 |
| 6 | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | тыс. Гкал | 1,88 |
|  | то же в % | % | 22% |
| 7 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 6 786,91 |
| 8 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 6 698,565 |
| 9 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 211,371 |
| 10 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 11 634,223 |
| 11 | Прибыль | тыс. руб. | 24,350 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 19 568,508 |

# Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории г. Иваново, является Департамент энергетики и тарифов Ивановской области (далее ДЭиТ ИО).

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения…» настоящий раздел содержит описание цен и тарифов, установленных с учетом последних шести лет (2016 - 2020 гг.). Кроме того, справочно приведены данные о тарифах, установленных на 2021 г.

* 1. **Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)**

В 2021 гг. были отмечены следующие изменения в утвержденных ценах (тарифах):

**Тарифы на тепловую энергию**

В 2021 г. число организаций, для которых установлены тарифы на тепловую энергию

не изменилось и равно 38.

Тарифы на тепловую энергию:

* в 2021 г. тарифы на тепловую энергию впервые установлены для одной новой ТСО - АО «Владгазкомпания», при этом тарифы в 2021 г. утратили силу для шести организаций:
* ООО «Декоративные культуры»;
* ООО «Энергосервисная компания»;
* ЗАО «УП ЖКХ»;
* ООО «Ивановская областная типография- ИОТ»;
* ООО «Энергосетьком»;
* АО «ИвТБС».
* максимальный рост тарифа в 2021 г. отмечен по организациям:
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - рост тарифа поставки в зоне котельных №№ 10, 11, 33 на 2 п/г на 46,1%, тарифа отпуска с коллекторов котельная м. Балино на 2 п/г на 9,8%;
* ООО «Альфа» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 16,2%;
* АО «ИСК» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 12,3%;
* ООО «Квартал» рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,5%;
* АО «ИСМА» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,4%;
* ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки в зоне котельной на ул. Суздальская, д. 36 на 2 п/г на 5,5%;
* снижение тарифов в 2021 г. отмечен по организациям:
* ООО «Купол» - снижение тарифа поставки от котельной ООО «Альфа» на 1 п/г на 20,1%;
* ООО «РесурсЭнерго» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,8%;
* ООО «Энергосетьком» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 4,3%;
* ООО «Энергосервисная компания» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,7%;
* ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») - снижение тарифа поставки в зоне котельной на ул. Суздальская, д. 36 на 1 п/г на 2,7%;
* ООО «Август Т» - снижение тарифа поставки в зоне котельной ул. Кузнецова, д. 67Б на 1 п/г на 2,2%;
* Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению –филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,7%;
* АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа отпуска с коллекторов в зоне котельной № 46, ул. Красных Зорь. 50 на 1 п/г на 1,0%;
* ООО «Ивановская областная типография - ИОТ» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 0,1%.

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

В 2021 г. число организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергию увеличилось с 3 до 9.

Тарифы на передачу тепловой энергии:

* в 2021 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые установлены для шести новых ТСО (с 01.07.2021):
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ;
* ООО «Энергосервисная компания»;
* ЗАО «УП ЖКХ»;
* ООО «Ивановская областная типография- ИОТ»;
* ООО «Энергосетьком»;
* ООО «Купол».
* максимальный темп роста тарифа 2 п/г 2021 г. отмечен по одной организации - ООО «ТЭС» - рост тарифа на 2 п/г на 10,0%,
* снижение тарифа в 2021 г. отмечено по организациям:
* АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа на 1 п/г - на 5,7%;
* ЗАО «ИвТБС» - снижение тарифа на 1 п/г, установленного с 21.01 на 4,0%

**Тарифы на теплоноситель**

В 2021 г. число организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель выросло с 24 до 26.

Тарифы на теплоноситель:

* в 2021 г. тарифы на теплоноситель впервые установлены для трех новых ТСО:
* АО «ИСМА»
* ООО «Энергосервисная компания»;
* АО «Железобетон».
* при этом тарифы на 2021г. утратили силу для четырех организаций (с 01.07.2021):
* ООО «Энергосервисная компания»;
* ЗАО «УП ЖКХ»;
* ООО «Ивановская областная типография- ИОТ»;
* АО «ИвТБС».
* максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2021 г. отмечен по организациям:
* ООО «Купол» (от котельной ООО «Альфа») - рост тарифа на 2 п/г на 46,6%;
* ООО «Альфа» - рост тарифа на 2 п/г на 46,6%;
* ООО «Тепловые системы» - рост тарифа на 2 п/г на 17,7%;
* ОАО «Ивхимпром» - рост тарифа на 2 п/г на 7,9%;
* ООО «Теплоснаб-2010» - рост тарифа на 2 п/г на 7,8%;
* АО «ИвТБС» - рост тарифа на 2 п/г на 6,8%;
* ООО «ТЭС» (собственные котельные в г. Иваново) - рост тарифа на 2 п/г на 5,4%.
* снижение тарифа в 2021 г. отмечено по организациям:
* ООО «РесурсЭнерго» - снижение тарифа на 1 п/г на 48,2%;
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ - снижение тарифа на 1 п/г на 11,3%;
* АО «Ивановоглавснаб» - снижение тарифа на 1 п/г на 3,6%;
* АО «ИвТБС» -- снижение тарифа на 1 п/г на 3,0%.

**Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения**

В 2021 г. число организаций, для которых установлены тарифы на на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) не изменилось и равно 3.

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения):

* в 2021 г. тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) не установлены ни для одной новой ТСО, при этом тарифы на 2021 г. утратили силу для двух организаций:
* АО «ИвТБС (с 22.01.2021);
* ООО «ТЭС» (с 01.07.2021).
* максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2021 г. отмечен по одной организации:
* ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» (от магистральных сетей ПАО «Т Плюс») - рост тарифа на компонент на теплоноситель на 2 п/г на 7,1%.
* снижение тарифа в 2021 г. отмечено по одной организациям:
* АО «ИвТБС» - снижение однокомпонентного тарифа, установленного с 22.01.2021 на 1 п/г на 1,5%;

**Плата за подключение к системе теплоснабжения**

Плата за подключение, устанавливаемая для ТСО на год для подключения нагрузки,

за 2016-2018 гг. не устанавливалась.

за 2019-2021 гг. плата устанавливалась для двух основных ТСО:

* ПАО «Т Плюс»;
* АО «ИвГТЭ».

Плата за подключение в индивидуальном порядке в 2016-2021 г. (по состоянию на 19.09.2021 г.) не устанавливалась.

**Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности**

За 2016-2021 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново установлена для АО «ИвТБС».

* 1. **Описание динамики утвержденных цен (тарифов)**
     1. **Утвержденные тарифы на тепловую энергию**

В 2020 г. в г. Иваново статус единой теплоснабжающей организации не был присвоен ни одной ТСО, поэтому тарифы тепловую энергию в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2020 г. регулирующим органом не установлены.

**Таблица 39 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающих организаций за 2020 год (без НДС), руб./Гкал**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ ЕТО** | **Наименование ЕТО** | **2020** |
| 01-06 | Все ЕТО | - |

**Таблица 40 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год, тыс. Гкал**

| **№ ЕТО** | **Наименование ЕТО** | **2020** |
| --- | --- | --- |
| 01-06 | Все ЕТО | - |

**Таблица 41 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 (без НДС), руб./Гкал**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование поселения, городского округа, города федерального значения** | **2020** |
| Г. Иваново | - |

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

На территории г. Иваново в период 2016-2021 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 35-39 организаций (в зависимости от года).

**Таблица 42 – Перечень организаций г. Иваново, для которых в период 2016-2021 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию**

| **№** | **Наименование** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» (до 2020 - филиал «Ивановский») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | АО «ИвГТЭ» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | МП «ГОЦ» (до 2020 -МП «Городской оздоровительный центр») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | ООО «ТЭС» (до 2020 - ООО «Тепловые энергетические системы») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 5 | АО «Водоканал» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | 3АО «НТК» (до 2020 - 3АО «Новая тепловая компания») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 7 | ООО «ТДЛ Энерго» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 8 | ООО «Альфа» | 0 | 0 | с 01.08 | 1 | 1 | 1 |
| 8.1 | ООО «Импульс» | 1 | 1 | до 01.08 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | ООО «Альянс-Профи» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 10 | ООО «ИЭК-1» (до 2020 - ООО «Ивановская энергетическая компания-1», до 2017 - ООО «Ивановская энергетическая компания») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 11 | АО «Железобетон» (до 2017 - ЗАО «Железобетон») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 12 | ООО «Август Т» | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
| 13 | АО «ПСК» (до 2019 - ОАО «ПСК») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 14 | АО «Газпромнефть-Терминал» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 15 | АО «Владгазкомпания» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | с 01.06 |
| 15.1 | ООО «Декоративные культуры» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | до 31.05 |
| 16 | ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 17 | АО «Ивановоглавснаб» (до 2018 ОАО «Ивановоглавснаб») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 18 | АО «ИСК» (до 2021 - АО «Ивстройкерамика», до 2018 - ОАО «Ивстройкерамика») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 19 | АО «Ивхимпром» (до 2019 ОАО «Ивхимпром») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 20 | ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 21 | АО «ИСМА» (до 2021 - АО «Ивановские строительные материалы и абразивы») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 22 | ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 23 | ООО «СТС» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 24 | ООО «РесурсЭнерго» | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
| 24.1 | ООО «ИвСтройМатериалы» | 0 | с 24.02 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| 24.1.1 | ООО «Ивсиликат» | 1 | до 24.02 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению –филиала ОАО «РЖД» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 26 | ООО «Гринвилль Тепло» | 0 | 0 | 0 | 0 | с 24.11 | 1 |
| 26.1 | ООО «Строй Маркет» | 0 | 0 | с 04.05 | 1 | до 21.11 | 0 |
| 27 | ООО «Теплоснаб-2010» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 28 | ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 29 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 0 | с 07.07 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 29.1 | АО «ГУ ЖКХ» | 1 | до 07.07 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | ООО «Тепловые системы» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 31 | ООО «Энергосервисная компания» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | до 30.06 |
| 32 | ЗАО «УП ЖКХ» (до 2020 - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | до 30.06 |
| 33 | ООО «Ивановская областная типография- ИОТ» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | до 30.06 |
| 34 | ООО «Энергосетьком» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | до 30.06 |
| 35 | АО «ИвТБС» (до 2020 - АО «Ивановская тепловая блок-станция») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | до 30.06 |
| 36 | АО «ИГТСК» (до 2018 «ОАО «ИГТСК») | 1 | 1 | 1 | до 30.06 | 0 | 0 |
| 37 | ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш» | 1 | 1 | до 01.08 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | ООО «Купол» | 0 | 0 | с 01.08 | 1 | 1 | 1 |
| 39 | ООО «Квартал» | 0 | 0 | с 01.08 | 1 | 1 | 1 |
|  | **Итого** | **35** | **37** | **39** | **38** | **38** | **38** |

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2016-2021 гг. представлены в следующих таблицах.

**Таблица 43 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.**

| **№** | **Наименование** | **2016** | | | | | | | | **2017** | | | | | | | **2018** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01** | | | **с 01.07** | | **рост к**  **предыдущему п/г** | | | **с 01.01** | | **рост к преды- дущему п/г** | | **с 01.07** | | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | **с 01.01** | | | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | **с 01.07** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | |
| **1** | **ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» (до 2017 - филиал «Ивановский»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 017,21 | | | 1 040,73 | | 2,3% | | | 1 040,73 | | - | | 1 067,22 | | 2,5% | 1 067,22 | | | - | 1 076,38 | 0,9% | |
|  | *-потребители (отборный пар от 7,0 до 13,0 кг/см2), руб./Гкал* | 1 410,56 | | | 1 469,80 | | 4,2% | | | 1 469,80 | | - | | 1 525,65 | | 3,8% | 1 525,65 | | | - | 1 525,65 | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 1 200,31 | | | 1 228,06 | | 2,3% | | | 1 228,06 | | - | | 1 259,32 | | 2,5% | 1 259,32 | | | - | 1 270,13 | 0,9% | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 788,13 | | | 814,93 | | 3,4% | | | 814,93 | | - | | 837,80 | | 2,8% | 826,80 | | | -1,3% | 826,80 | - | |
|  | *-потребители (отборный пар от 7,0 до 13,0 кг/см2), руб./Гкал* | 1 211,73 | | | 1 262,62 | | 4,2% | | | 1 262,62 | | - | | 1 310,60 | | 3,8% | 1 310,60 | | | - | 1 310,60 | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/1 (в ред Постановления от 15.01.2016 № 64-т/2) | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/1 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/1 | | | | | | |
| **2** | **АО «ИвГТЭ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **собственные котельные для потребителей г.о. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 375,14 | | | 2 478,18 | | 4,3% | | | 2 478,18 | | - | | 2 490,25 | | 0,5% | 2 490,24 | | | - | 2 499,08 | 0,4% | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 2 913,20 | | | 3 037,98 | | 4,3% | | | 3 037,98 | | - | | 3 049,32 | | 0,4% | 2 616,23 | | | -14,2% | 2 654,04 | 1,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 375,14 | | | 2 478,18 | | 4,3% | | | 2 478,18 | | - | | 2 490,25 | | 0,5% | 2 490,24 | | | - | 2 499,08 | 0,4% | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 853,19 | | | 1 929,40 | | 4,1% | | | 1 929,40 | | - | | 1 929,40 | | - | 1 929,40 | | | - | 1 936,70 | 0,4% | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 2 423,15 | | | 2 522,74 | | 4,1% | | | 2 522,74 | | - | | 2 522,74 | | - | 2 135,63 | | | -15,3% | 2 173,84 | 1,8% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***зона деятельности*** | **сторонние источники для потребителей г.о. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 541,39 | | | 1 590,43 | | 3,2% | | | 1 590,43 | | - | | 1 630,91 | | 2,5% | 1 630,91 | | | - | 1 639,30 | 0,5% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 1 818,84 | | | 1 876,71 | | 3,2% | | | 1 876,71 | | - | | 1 924,47 | | 2,5% | 1 924,47 | | | - | 1 934,37 | 0,5% | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 541,39 | | | 1 590,43 | | 3,2% | | | 1 590,43 | | - | | 1 630,91 | | 2,5% | 1 630,91 | | | - | 1 639,30 | 0,5% | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/9 (в ред. Постановления от 01.02.2016 № 67-т/1) | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/2 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/2 | | | | | | |
| **3** | **МП «Городской оздоровительный центр»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 839,21 | | | 1 5904,32 | | 3,5% | | | 1 904,32 | | - | | 1 941,54 | | 2,0% | 1 921,44 | | | -1,0% | 1 950,34 | 1,5% | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 1 604,01 | | | 1 644,49 | | 2,5% | | | 1 644,49 | | - | | 1 689,83 | | 2,8% | 1 671,02 | | | -1,1% | 1 699,92 | 1,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/5 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.12.2016 № 115-т/4 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/7 | | | | | | |
| **4** | **ООО «Тепловые энергетические системы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново, с учетом покупки тепловой энергии от ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 303,55 | | | 1 358,30 | | 4,2% | | | 1 358,30 | | - | | 1 380,10 | | 1,6% | 1 380,10 | | | - | 1 408,86 | 2,1% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 1 303,55 | | | 1 358,30 | | 4,2% | | | 1 358,30 | | - | | 1 380,10 | | 1,6% | 1 380,10 | | | - | 1 408,86 | 2,1% | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 583,28 | | | 1 647,95 | | 4,1% | | | 1 647,95 | | - | | 1 695,51 | | 2,9% | 1 695,51 | | | - | 2 550,60 | 50,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/2 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/2 (в ред. Постановления от 03.03.2017 № 135-т/1) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/12 | | | | | | |
| **5** | **АО «Водоканал»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная № 21, г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 887,80 | | | 1 887,80 | | - | | | 1 887,80 | | - | | 1 892,36 | | 0,2% | 1 892,36 | | | - | 2 008,52 | 6,1% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИОот 15.12.2015 № 57-т/10 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.12.2016 №117-т/17. | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/15 | | | | | | |
| **6** | **ЗАО «Новая тепловая компания»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 275,28 | | | 1 512,54 | | 18,6% | | | 1 490,07 | | -1,5% | | 1 528,77 | | 2,6% | 1 485,74 | | | -2,8% | 1 519,96 | 2,3% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 1 068,71 | | | 1 326,61 | | 24,1% | | | 1 308,13 | | -1,4% | | 1 337,76 | | 2,3% | 1 235,79 | | | -7,6% | 1 262,89 | 2,2% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/9 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/12 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/13 | | | | | | |
| **7** | **ООО «ТДЛ Энерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 987,29 | | | 2 065,57 | | 3,9% | | | 2 065,57 | | - | | 2 124,54 | | 2,9% | 2 124,54 | | | - | 2 165,61 | 1,9% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2015 № 54-т/2 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 119-т/7 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/10 | | | | | | |
| **8.1** | **ООО «Импульс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная в г. Иваново, ул. Революционная, 78Г** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 801,87 | | | 1 877,10 | | 4,2% | | | 1 853,46 | | -1,3% | | 1 884,18 | | 1,7% | 1 831,01 | | | -2,8% | 1 859,52  (до 01.08) | 1,6% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для  компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 801,87 | | | 1 877,10 | | 4,2% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** |  | | | | | | | |  | | | | | | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | 1 435,69  (с 01.08) | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | | | | | **котельная в г. Иваново, ул. Окуловой, д. 73** | | | | | | | - | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | 1 421,39 | | - | | 1 452,22 | | 2,2% | - | | | - | - | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | 1 677,24 | | - | | 1 713,62 | | 2,2% | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИОот 15.12.2015 № 57-т/20 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2016 № 123-т/10 (в ред. постановления от 03.03.2017 № 135-т/1) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/4 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 01.08.2018 № 214-т/1) | | | | | | |
| **8** | **ООО «Альфа»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | - | | | | | | | | - | | | | | | | **котельная в г. Иваново, ул. Революционная, 78Г** | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | | | - | | | | | | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | 1 435,69 (с 01.08) | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | | | | | - | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 01.08.2018 № 214-т/1) | | | | | | |
| **9** | **ООО «Альянс-Профи»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 441,67 | | | 2 529,23 | | 3,6% | | | 2 529,23 | | - | | 2 695,74 | | 6,6% | 2 695,74 | | | - | 2 767,87 | 2,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для  компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 441,67 | | | 2 529,23 | | 3,6% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/2 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/3 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2014 № 168-т/2 | | | | | | |
| **10** | **ООО «Ивановская энергетическая компания-1» (до 2017 г. - ООО «Ивановская энергетическая компания»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная в г. Иваново, пер. Гаражный, д.4** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 121,77 | | | 2 202,99 | | 3,8% | | | 2 202,99 | | - | | 2 256,83 | | 2,4% | 2 256,83 | | | - | 2 355,32 | 4,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/9 (в ред. Постановления от 01.02.2016 № 67-т/2), утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 30.09.2016 года № 102-т/3 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/20 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/4 | | | | | | |
| **11** | **ЗАО «Железобетон» (с 2017 АО «Железобетон»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 966,22 | | | 2 044,87 | | 4,0% | | | 2 044,87 | | - | | 2 106,21 | | 3,0% | 2 106,21 | | | - | 2 152,55 | 2,2% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 966,22 | | | 2 044,87 | | 4,0% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 534,76 | | | 1 588,48 | | 3,5% | | | 1 588,48 | | - | | 1 723,97 | | 8,5% | 1 672,25 | | | -3,0% | 1 672,25 | - | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 1 123,66 | | | 1 910,22 | | 70,0% | | | 1 910,22 | | - | | 1 998,09 | | 4,6% | 1 278,78 | | | -36,0% | 1 278,78 | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2015 № 53-т/8 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/18 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/8 | | | | | | |
| **13** | **ОАО «ПСК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 468,63 | | | 1 524,42 | | 3,8% | | | 1 518,95 | | -0,4% | | 1 553,67 | | 2,3% | 1 553,67 | | | - | 1 598,12 | 2,9% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | |  | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | 1 524,42 | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2015 № 54-т/3 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/4 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/12 | | | | | | |
| **14** | **АО «Газпромнефть-Терминал»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная Ивановской нефтебазы, г. Иваново, ул. 4-я Завокзальная, д. 40/6** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 665,46 | | | 1 735,45 | | 4,2% | | | 1 735,45 | | - | | 1 788,32 | | 3,0% | 1 779,42 | | | -3,0% | 1 812,31 | 1,8% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 06.11.2015 № 48-т/5 (в ред. Постановления от 23.11.2015 № 50-т/7) | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 22.11.2016 № 111-т/3 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/18 | | | | | | |
| **15.1** | **ООО «Декоративные культуры»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная г. Иваново м-н Новая Ильинка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 634,27 | | | 1 703,06 | | 4,2% | | | 1 703,06 | | - | | 1 752,82 | | 2,9% | 1 752,82 | | | - | 1 777,11 | 1,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 1 928,44 | | | 2 009,61 | | 4,2% | | | 2 009,61 | | - | | 2 068,33 | | 2,9% | 2 068,33 | | | - | 2 096,99 | 1,4% | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная г. Иваново ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 718,17 | | | 1 763,25 | | 2,6% | | | 1 763,25 | | - | | 1 781,17 | | 1,0% | 1 781,17 | | | - | 1 846,33 | 3,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 2 027,44 | | | 2 080,64 | | 2,6% | | | 2 080,64 | | - | | 2 101,78 | | 1,0% | 2 101,78 | | | - | 2 178,67 | 3,7% | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2015 № 59-т/4 (в ред. Постановления от 22.01.2016 № 65-т/2) | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2016 № 123-т/9 (в ред. постановления от 20.01.2017 № 130-т/3) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/6 | | | | | | |
| **16** | **ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 476,71 | | | 1 518,98 | | 2,9% | | | 1 502,24 | | -1,1% | | 1 533,78 | | 2,1% | 1 533,78 | | | - | 1 603,34 | 4,5% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для  ёкомпенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 476,71 | | | 1 518,98 | | 2,9% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 23.11.2015 № 50-т/2 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/3 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/19 | | | | | | |
| **17** | **АО «Ивановоглавснаб» (до 2018 г. - ОАО «Ивановоглавснаб»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 232,20 | | | 2 322,67 | | 4,1% | | | 2 312,61 | | -0,4% | | 2 352,10 | | 1,7% | 2 352,10 | | | - | 2 465,34 | 4,8% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | |  | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для  компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 232,20 | | | 2 322,67 | | 4,1% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/3 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 22.11.2016 № 111-т/3 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/12 | | | | | | |
| **18** | **АО «Ивстройкерамика» (до 2018 г. - ОАО «Ивстройкерамика»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | 2 005,46 | | - | | 2 055,67 | | 2,5% | 2 014,70 | | | -2,0% | 2 043,16 | 1,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 958,52 | | | 2 005,46 | | 2,4% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 23.11.2015 № 50-т/1 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.12.2016 № 117-т/1 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2017 № 169-т/10 | | | | | | |
| **19** | **ОАО «Ивхимпром»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | 1 292,41 | | - | | 1 323,18 | | 2,4% | 1 323,18 | | | - | 1 346,01 | 1,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для  компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 239,40 | | | 1 292,41 | | 4,3% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/1 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/1 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2017 № 169-т/9 | | | | | | |
| **20** | **ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | |  | | |  |  |  | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | 1 596,19 | | - | | 1 652,59 | | 3,5% | 1 652,59 | | | - | 1 697,96 | 2,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для  компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 547,59 | | | 1 596,19 | | 3,1% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/1 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 08.11.2016 № 107-т/4 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/2 | | | | | | |
| **21.1** | **ОАО «Ивановские строительные материалы и абразивы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 838,96 | | | 1 910,18 | | 3,9% | | | 1 910,18 | | - | | 1 952,91 | | 2,2% | 1 934,07 | | | -1,0% | 1 964,56 | 1,6% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для  компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 838,96 | | | 1 910,18 | | 3,9% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2015 № 55-т/2 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/2 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/5 | | | | | | |
| **22** | **ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 249,58 | | | 1 286,66 | | 3,0% | | | 1 286,66 | | - | | 1 312,41 | | 2,0% | 1 312,41 | | | - | 1 351,23 | 3,0% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 1 474,50 | | | 1 518,26 | | 3,0% | | | 1 518,26 | | - | | 1 548,64 | | 2,0% | 1 548,64 | | | - | 1 594,45 | 3,0% | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для  компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 249,58 | | | 1 286,66 | | 3,0% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2015 № 54-т/1 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 08.11.2016 № 107-т/5 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2017 № 171-т/4 | | | | | | |
| **23** | **ООО «СТС»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 308,55 | | | 2 370,66 | | 2,7% | | | 2 370,66 | | - | | 2 423,50 | | 2,2% | 2 423,50 | | | - | 2 488,54 | 2,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для  компенсации потерь | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 308,55 | | | 2 370,66 | | 2,7% | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 004,96 | | | 2 074,67 | | 3,5% | | | 2 074,67 | | - | | 2 129,97 | | 2,7% | 2 094,47 | | | -1,7% | 2 120,36 | 1,2% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2015 № 53-т/9 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.12.2016 № 117-т/3 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/9 | | | | | | |
| **24.1.1** | **ООО «Ивсиликат»** | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  |  | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 367,22 | | | 1 405,45 | | 2,8% | | | 1 405,45 (до 24.03) | | - | - | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 1 110,17 | | | 1 125,78 | | 1,4% | | | 1 125,78 (до 24.03) | | - | - | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | - | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 367,22 | | | 1 405,45 | | 2,8% | | | - | | - | - | | - | | **-** | | | **-** | **-** | **-** | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/2 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/3 (в ред. Постановлению от 03.03.2017 № 135-т/1), утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 24.03.2017 № 138-т/1 | | | | | | | - | | | | | | |
| **24.1** | **ООО «ИвСтройМатериалы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | - | | | - | | 1 405,45  (с 24.03) | | | - | | 1 439,90 | | 2,5% | | 1 439,90 | | | - | 1 469,50 | 2,1% | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | - | - | | | - | | 1 125,78  (с 24.03) | | | - | | 1 168,82 | | 3,8% | | 1 168,82 | | | - | 1 201,04 | 2,8% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 24.03.2017 № 138-т/1 | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/4 | | | | | | |
| **25** | **Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению –филиала ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 312,90 | 1 358,89 | | | 3,5% | | 1 325,87 | | | -2,4% | | 1 357,94 | | 2,4% | | 1 334,85 | | | -1,7% | 1 371,61 (с 01.09 1 516,85) | 2,8%  (с 01.09 13,6%) | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/22 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/1 | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/3 (в ред. Постановления ДЭиТ ИО от 31.08.2017 № 218-т/1), | | | | | | |
| **26.1** | **ООО «Строймаркет»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | | | **-** | | | | | | | | | **г. Иваново** | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | - | | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | 6 550,5  (с 04.05) | | | - | 2 185,35 | -66,6% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  | | | - | 2185,35 |  | |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | | | - | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 04.05.2018 № 200-т/1 | | | | | | |
| **27** | **ООО «Теплоснаб-2010»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 886,45 | 1 965,49 | | | 4,2% | | 1 965,49 | | | - | | 2 000,87 | | 1,8% | | 2 000,87 | | | - | 2 076,27 | 3,8% | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 1 472,03 | 1 585,61 | | | 7,7% | | 1 585,61 | | | - | | 1 526,51 | | -3,7% | | 1 526,51 | | | - | 1 672,35 | 9,6% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 2 226,01 | 2 319,28 | | | 4,2% | | 2 319,28 | | | - | | 2 361,03 | | 1,8% | | 2 361,03 | | | - | 2 450,00 | 3,8% | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 886,45 | 1 965,49 | | | 4,2% | | - | | | - | | - | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 467,71 | | 1 524,44 | | | 3,9% | | 1 524,44 | | - | | 1 554,10 | | 1,9% | | 1 554,10 | | | - | 1 722,02 | 10,8% | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 1 275,51 | | 1 381,79 | | | 8,3% | | 1 352,06 | | -2,2% | | 1 383,84 | | 2,4% | | 1 383,84 | | | - | 1 512,03 | 9,3% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/11 (в ред. Постановлениz от 15.01.2016 № 64-т/2) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/19 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/21 | | | | | | |
| **28** | **ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная в г. Иваново на ул. Суздальская, д. 36** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 571,17 | | 2 674,02 | | | 4,0% | | 2 674,02 | | - | | 2 708,60 | | 1,3% | | 2 708,60 | | | - | 2 708,60 | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 571,17 | | 2 674,02 | | | 4,0% | | 2 674,02 | | - | | 2 708,60 | | 1,3% | | 2 708,60 | | | - | 2 708,60 | - | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная в г. Иваново на ПС «Ивановская-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 4 015,63 | | 4 295,98 | | | 7,0% | | 4 295,98 | | - | | 4 407,40 | | 2,6% | | 4 407,40 | | | - | 4 747,16 | 7,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 4 015,63 | | 4 295,98 | | | 7,0% | | 4 295,98 | | - | | 4 407,40 | | 2,6% | | 4 407,40 | | | - | 4 747,16 | 7,7% | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/8 (в ред. постановления от 01.02.2016 № 67-т/2) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2016 № 121-т/6 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/9 | | | | | | |
| **29.1** | **АО «ГУ ЖКХ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельные в г. Иваново, использующие в качестве топлива природный газ** | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 486,72 | | 1 549,66 | | | 4,2% | | 1 549,66 | | - | | 1 597,39 (до 07.07) | | 3,1% | | - | | | - | - | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 1 754,33 | | 1 828,60 | | | 4,2% | | 1 828,60 | | - | | 1 884,92 (до 07.07) | | 3,1% | | - | | | - | - | - | |
|  | ***зона деятельности*** | **сторонние источники для потребителей г.о. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 715,90 | | | 2 827,51 | | 4,1% | | | 2 827,51 | | - | | 2 911,10 (до 07.07) | | 3,0% | | - | | - | - | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельные в г. Иваново, использующие в качестве топлива каменный уголь; электрокотельная в г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 101,27 | | | 2 657,24 | | 26,5% | | | 2 546,56 | | -4,2% | | 2 548,04 (до 07.07) | | 0,1% | | - | | - | - | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/12 (в ред. Постановления от 15.01.2016 № 64-т/2) | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/4 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 07.07.2017 № 149-т/1) | | | | | | | | - | | | | | |
| **29** | **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | | | | | **от сторонних источников** | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | 2 886,12  (с 07.07) | | - | | 2 886,12 | | - | 2 966,71 | 2,8% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | | | | | **котельные №№ 10, 11, 33, 42 в г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | 1 597,39  (с 07.07) | | - | | 1 597,39 | | - | 1 615,17 | 1,1% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | 1 884,92  (с 07.07) | | - | | 1 884,92 | | - | 1 905,90 | 1,1% | |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 07.07.2017 № 149-т/1 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/8 | | | | | |
| **30** | **ООО «Тепловые системы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 183,93 | | | 2 784,74 | | 27,5% | | | 2 721,82 | | -2,3% | | 2 758,74 | | 1,4% | | 2 596,13 | | -5,9% | 2 628,27 | 1,2% | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 1 486,55 | | | 1 876,42 | | 26,2% | | | 1 865,92 | | -0,6% | | 1 902,83 | | 2,0% | | 1 733,70 | | -8,9% | 1 767,45 | 1,9% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/10 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/13 (в ред. Постановления от 20.01.2017 № 130-т/3) | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/14 | | | | | |
| **31** | **ООО «Энергосервисная компания»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 077,62 | | | 1 111,51 | | 3,1% | | | 1 111,51 | | - | | 1 132,56 | | 1,9% | | 1 132,56 | | - | 1 175,18 | 3,8% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 1 271,59 | | | 1 311,58 | | 3,1% | | | 1 311,58 | | - | | 1 336,42 | | 1,9% | | 1 336,42 | | - | 1 386,71 | 3,8% | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/2 | | | | | | | | Постановление ДЭ и Т ИО от 13.12.2016 № 119-т/4 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/10 | | | | | |
| **32** | **ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 306,68 | | | 2 402,52 | | 4,2% | | | 2 402,52 | | - | | 2 859,98 | | 19,0% | | 2 859,98 | | - | 3 299,62 | 15,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 2 306,68 | | | 2 402,52 | | 4,2% | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/3 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/3 (в ред. Постановления от 03.03.2017 № 135-т/1) | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/14 | | | | | |
| **33** | **ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 504,01 | | | 1 546,96 | | 2,9% | | | 1 546,96 | | - | | 1 579,09 | | 2,1% | | 1 579,09 | | - | 1 602,81 | 1,5% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/7 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/6 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/13 | | | | | |
| **34** | **ООО «Энергосетьком»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 553,31 | | | 1 618,82 | | 4,2% | | | 1 618,82 | | - | | 1 633,64 | | 0,9% | | 1 622,25 | | -0,7% | 1 666,10 | 2,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/3 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/5 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/11 | | | | | |
| **35** | **ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново с учетом покупки от сторонних источников** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 280,96 | | | 1 305,46 | | 1,9% | | | 1 305,46 | | - | | 1 343,25 | | 2,9% | | 1 343,25 | | - | 1 343,25 | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 1 511,53 | | | 1 540,44 | | 1,9% | | | 1 540,44 | | - | | 1 585,04 | | 2,9% | | 1 585,04 | | - | 1 585,04 | - | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная в г. Иваново, ул. Станкостроителей, д. 47-И** | | | | | | | | **-** | | | | | | | | **-** | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 741,67 | | | 1 764,44 | | 1,3% | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | ***вид деятельности*** | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново с учетом покупки от сторонних источников** | | | | | | | | **-** | | | | | | | | **-** | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 207,25 | | | 1 346,92 | | 11,6% | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал* | 1 180,54 | | | 1 323,12 | | 12,1% | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/25 (в ред. Постановления от 15.01.2016 № 64-т/2) | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/16 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/9 | | | | | |
| **36** | **АО «ИГТСК» (до 2018 г. - ОАО «ИГТСК»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 1 727,83 | | | 1 800,38 | | 4,2% | | | 1 800,38 | | - | | 1 832,97 | | 1,8% | | 1 832,97 | | - | 1 895,99 | 3,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | 2 038,84 | | | 2 124,45 | | 4,2% | | | 2 124,45 | | - | | 2 162,90 | | 1,8% | | 2 162,90 | | - | 2 237,22 | 3,4% | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/10 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/3 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/3 | | | | | |
| **37** | **ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | 2 182,40 | | | 2 487,63 | | 14,0% | | | 2 468,85 | | -0,8% | | 2 506,75 | | 1,5% | | 2 480,00 | | -1,1% | 2 538,45  до 01.08 | 2,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/21 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/17 | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/2 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 01.08.2018 № 214-т/3) | | | | | |
| **38** | **ООО «Купол»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | | | | | **-** | | | | | | | | **от котельной ООО «Импульс»** | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | | | - | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | 1 908,46 с 01.08 | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | | | | | - | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 01.08.2018 № 214-т/2 | | | | | |
| **39** | **ООО «Квартал»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | | | | | **-** | | | | | | | | **г. Иваново от сетей ООО «Нордекс»** | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | - | | | | | | | | - | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | 2 525,37 с 08.10 | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | | | | | - | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 08.10.2018 № 223-т/1 | | | | | |

**Таблица 44 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Иваново на 2019-2021 гг.**

| **№** | **Наименование** | | **2019** | | | | | | | | | | **2020** | | | | | | **2021** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01** | | | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | | | **с 01.07** | | | **рост к преды-**  **дущему п/г** | **с 01.01** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | | **с 01.07** | **рост к преды-**  **дущему п/г** | | **с 01.01** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | **с 01.07** | | **рост к предыдущему п/г** |
| **1** | **ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 056,74 | | | -1,8% | | | 1 056,74 | | | - | 1 056,74 | - | | 1 077,74 | 2,0% | | - | - | - | | - |
|  | *-потребители (отборный пар от 7,0 до 13,0 кг/см2), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 1 268,09 | | | -0,2% | | | 1 268,09 | | | - | 1 268,09 | - | | 1 293,29 | 2,0% | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1, подключенных к тепловым сетям ПАО "Т Плюс"** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | 1 077,74 | - | 1 125,16 | | 4,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | 1 293,29 | - | 1 350,19 | | 4,4% |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1, подключенных к тепловым сетям ЗАО «ИвТБС»** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 1 437,69 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 1 725,23 | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС»** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 1 312,62 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 1 538,56 | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 1 272,19 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 1 696,34 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 1 350,04 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТБС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком, ООО** «**Ивановская областная типография – ИОТ»** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 1 794,17 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 2 153,00 | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1, подключенных к тепловым сетям АО «Владкгазкомпания» (г. Иваново, мкр. Новая Ильинка)** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 2 083,33 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 2 500,00 | | - |
|  | ***вид деятельности*** | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1 г.о. Иваново в СЦТ ТЭЦ** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 921,15 | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1 г.о. Иваново за исключением СЦТ ТЭЦ** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 2 043,40 | | - |
|  | ***вид деятельности*** | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 826,80 | | | - | | | 844,61 | | | 2,2% | 844,61 | - | | 844,61 | - | | - | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1, г.о. Иваново в СЦТ АО «ИвГТЭ»** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 2 003,00 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **для потребителей в зоне деятельности ЕТО-1 г.о. Иваново в СЦТ АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 2 083,33 | |  |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | 2 500,00 | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/33 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/18 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/8 (в ред. постановления ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/1) | | | | |
| **2** | **АО «ИвГТЭ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | - | | | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **собственные источники для потребителей г.о. Иваново, кроме котельных №№ 10, 43** | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 499,08 | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | 2 242,08 | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **сторонние источники для потребителей г. о. Иваново и Коляновского с.п. Ивановского м.р.** | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 639,30 | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 1 967,16 | | | - | | | 2 242,08 | | | 14,0% | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **собственные, кроме котельных №№ 10, 43, и сторонние источники для потребителей г.о. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | 1 868,40 | | | - | 1 794,17 | -4,0% | | 1 794,17 | - | | 1 794,17 | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | 2 153,00 | - | | 2 153,00 | - | | 2 153,00 | - | - | | - |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **сторонние источники для потребителей г. о. Иваново и Коляновского с.п. Ивановского м.р.** | | | | | | | | | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 918,61 | | | - | | | 2 032,80 | | | 6,0% | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***вид деятельности*** | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная № 46 г. Иваново, ул. Красных Зорь. 50** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 936,70 | | | - | | | 2 980,52 | | | 53,9% | 2 369,94 | -20,5% | | 2 393,79 | 1,0% | | 2 369,92 | -1,0% | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **от котельной № 35 г. Иваново, ул. М. Жаворонкова, 40** | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 936,70 | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | **собственные источники для**  **потребителей г.о. Иваново** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | - | | | | - | - | | - | - | - | | 2 003,00 | - | - | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | - | | | | - | - | | - | - | - | | - | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/75 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/40 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/5 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/2) | | | | |
| **3** | **МП «ГОЦ» (до 2020 г. -МП «Городской оздоровительный центр»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 950,34 | | | - | | | 2 153,67 | | | 10,4% | 2 153,67 | - | | 2 204,11 | 2,3% | | 2 204,11 | - | 2 291,75 | | 4,0% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/57 | | | | | | | | | | Постановления ДЭиТ ИО от 15.11.2019 № 48-т/1 (в ред. Постановление от 09.10.2020 № 45-т/14) | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.10.2020 № 45-т/14 | | | | |
| **4** | **ООО «ТЭС» (до 2020 - ООО «Тепловые энергетические системы»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново, с учетом покупки тепловой энергии от ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 408,86 | | | - | | | 1 437,07 | | | 2,0% | 1 383,41 | -3,7% | | 1 459,73 | 5,5% | | 1 459,73 | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 1 408,86 | | | - | | | 1 437,07 | | | 2,0% | 1 383,41 | -3,7% | | 1 459,73 | 5,5% | | 1 459,73 | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново, собственные котельные** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 550,60 | | | - | | | 2 351,04 | | | -7,8% | 2 351,04 | - | | 2 449,28 | 4,2% | | 2 449,28 | - | 2 526,52 | | 3,2% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/31 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/65 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/11, Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/3 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/3) | | | | |
| **5** | **АО «Водоканал»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная № 21, г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 905,12 | | | -5,1% | | | 1 917,52 | | | 0,7% | 1 813,88 | -5,4% | | 1 839,06 | 1,4% | | 1 839,06 | - | 2 010,90 | | 9,3% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/83 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/52 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 23.10.2020 № 50-т/10 | | | | |
| **6** | **ЗАО «НТК» (до 2020 г. - ЗАО «Новая тепловая компания»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 497,53 | | | -1,5% | | | 1 509,27 | | | 0,8% | 1 495,74 | -0,9% | | 1 521,23 | 1,7% | | 1 521,23  (1 766,61 с 01.02) | - (16,1% с 01.02)) | 1 798,55 | | 1,8% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/25 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2019 № 48-т/2 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/8 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 01.02.2021 № 4-т/3) | | | | |
| **7** | **ООО «ТДЛ Энерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 165,61 | | | - | | | 2 188,76 | | | 1,1% | 2 188,76 | - | | 2 302,43 | 5,2% | | 2 302,43 | - | 2 372,51 | | 3,0% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/23 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/7 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.10.2020 № 45-т/9 | | | | |
| **8** | **ООО «Альфа»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная г. Иваново ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 435,69 | | | - | | | 2 568,26 | | | 78,9% | 1 715,00 | -33,2% | | 1 723,02 | 0,5% | | 1 723,02 | - | 2 001,97 | | 16,2% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/84 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/53 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2020 № 63-т/4 | | | | |
| **9** | **ООО «Альянс-Профи»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 767,87 | | | - | | | 2 793,86 | | | 0,9% | 2 731,55 | -2,2% | | 2 747,41 | 0,6% | | 2 747,41 | - | 2 852,92 | | 3,8% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.11.2018 № 234-т/2 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 06.12.2019 № 54-т/1 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/15 | | | | |
| **10** | **ООО «ИЭК-1» (до 2020 г. - ООО «Ивановская энергетическая компания-1»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная в г. Иваново, пер. Гаражный, д.4** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 355,32 | | | - | | | 2 498,46 | | | 6,1% | 2 498,46 | - | | 2 524,97 | 1,1% | | 2 524,97 | - | 2 659,57 | | 5,3% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИОот 07.12.2018 № 235-т/1 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/71 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/19 | | | | |
| **11** | **АО «Железобетон»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 672,25 | | | -22,3% | | | 1 696,33 | | | 1,4% | 1 696,33 | - | | 1 742,97 | 2,7% | | 1 742,97 | - | 1 798,14 | | 3,2% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/8 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/11 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/1 | | | | |
| **12** | **ООО «Август Т»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная г. Иваново, ул. Дюковская, д. 25, стр. 1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 641,93 | | | - | | | 2 653,59 | | | 0,4% | 2 405,70 | - | | 2 435,09 | 1,2% | | 2 435,09 | - | 2 552,10 | | 4,8% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 2 641,93 | | | - | | | 2 653,59 | | | 0,4% | 2 405,70 | - | | 2 435,09 | 1,2% | | 2 435,09 | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная г. Иваново, ул. Кузнецова, д. 67Б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 764,27 | | | - | | | 2 776,02 | | | 0,4% | 2 144,26 | - | | 2 173,62 | 1,4% | | 2 124,88 | -2,2% | 2 154,78 | | 1,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 2 764,27 | | | - | | | 2 776,02 | | | 0,4% | 2 144,26 | - | | 2 173,62 | 1,4% | | 2 124,88 | -2,2% | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | **котельная г. Иваново, мкр. Видный** | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | 2 158,04  (с 19.02) | - | 2 186,57 | | 1,3% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | 2 158,04  (с 19.02) | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 29.12.2018 № 244-т/2 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/69 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.10.2020 № 45-т/4, Постановление ДЭиТ ИО от 19.02.2021 № 8-т/1 | | | | |
| **13** | **АО «ПСК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 598,12 | | | - | | | 1 709,65 | | | 7,0% | 1 709,65 | - | | 1 750,28 | 2,4% | | 1 750,28 | - | 1 834,93 | | 4,8% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/6 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/19 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 23.10.2020 № 50-т/8 | | | | |
| **14** | **АО «Газпромнефть-Терминал»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 812,31 | | | - | | | 1 845,88 | | | 1,9% | 1 845,88 | - | | 2 043,16 | 10,7% | | 2 043,16 | - | 2 074,99 | | 1,6% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/5 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 29.11.2019 № 52-т/1 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.10.2020 № 45-т/3 | | | | |
| **15.1** | **ООО «Декоративные культуры»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная г. Иваново, м-н Новая Ильинка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 777,11 | | | - | | | 1 866,04 | | | 5,0% | 1 866,04 | - | | 1 977,19 | 6,0% | | 1 977,19 (до 31.05) | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 2 132,53 | | | 1,7% | | | 2 239,25 | | | 5,0% | 2 239,25 | - | | 2 372,63 | 6,0% | | 2 372,63 (до 31.05) | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная г. Иваново, ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 846,33 | | | - | | | 1 874,43 | | | 1,5% | 1 874,43 | - | | 1 977,19 | 5,5% | | 1 977,19 (до 31.05) | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 2 215,60 | | | 1,7% | | | 2 249,32 | | | 1,5% | 2 249,32 | - | | 2 372,63 | 5,5% | | 2 372,63 (до 31.05) | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/99 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/38 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2020 № 72-т/12 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 31.05.2021 № 20-т/1) | | | | |
| **15** | **АО «Владгазкомпания» (до 2021 г. - ООО «Декоративные культуры»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **котельная м-н Новая Ильинка** | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | - | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | - | | | | - | | - | | - | - | | - | - | | 1 977,19 (с 01.06) | - | 2 083,33 | | 5,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | - | | | | - | | - | | - | - | | - | - | | 2 372,63 (с 01.06) | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | **-** | | | | | | **котельная г. Иваново ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1** | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | - | | | | - | | - | | - | - | | - | - | | 1 977,19 (с 01.06) | - | 2 083,33 | | 5,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | - | | | | - | | - | | - | - | | - | - | | 2 372,63 (с 01.06) | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 31.05.2021 № 20-т/1 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/11) | | | | |
| **16** | **ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 603,34 | | - | | | | 1 751,95 | | 9,3% | | 1 751,95 | - | | 1 799,14 | 2,7% | | 1 799,14 | - | 1 870,96 | | 4,0% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | - | | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/9 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2019 № 58-т/3 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/11 | | | | |
| **17** | **ОАО «Ивановоглавснаб»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 465,34 | | - | | | | 2 659,75 | | 7,9% | | 2 659,75 | - | | 2 715,36 | 2,1% | | 2 715,36 | - | 2 802,59 | | 3,2% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | - | | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/58 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 29.11.2019 № 52-т/2 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/10 | | | | |
| **18** | **АО «ИСК» (до 01.01.2020 АО «Ивстройкерамика»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 043,16 | | - | | | | 2 134,27 | | 4,5% | | 2 134,27 | - | | 2 302,97 | 7,9% | | 2 302,97 | - | 2 586,46 | | 12,3% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | - | | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/66 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/28 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от от 24.11.2020 № 60-т/3 | | | | |
| **№** | **Наименование** | **2019** | | | | | | | | | | | **2020** | | | | | **2021** | | | | | |
| **19** | **АО «Ивхимпром» (до 2019 ОАО «Ивхимпром»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 346,01 | | | - | | | 1 407,47 | | 4,6% | | 1 407,47 | - | | 1 520,97 | 8,1% | | 1 520,97 | - | 1 581,45 | | 4,0% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/7 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2019 № 58-т/4 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 23.10.2020 № 50-т/5 | | | | |
| **20** | **ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 697,96 | | | - | | | 1 711,53 | | 0,8% | | 1 711,53 | - | | 1 738,56 | 1,6% | | 1 738,56 | - | 1 824,39 | | 4,9% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2018 № 236-т/1 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 29.11.2019 № 52-т/5 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/2 | | | | |
| **21** | **АО «ИСМА» (до 01.01.2020 АО «Ивановские строительные материалы и абразивы»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 964,56 | | | - | | | 1 990,31 | | 1,3% | | 1 990,31 | - | | 2 059,36 | 3,5% | | 2 059,36 | - | 2 191,37 | | 6,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.11.2018 № 234-т/5 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/20 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2020 № 55-т/3 | | | | |
| **22** | **ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 158,14 | | | -14,3% | | | 1 169,88 | | 1,0% | | 1 169,88 | - | | 1 205,07 | 3,0% | | 1 205,07 | - | 1 269,66 | | 5,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 1 389,77 | | | -12,8% | | | 1 403,86 | | 1,0% | | 1 403,86 | - | | 1 446,08 | 3,0% | | 1 446,08 | - | 1 523,59 | | 5,4% |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 07.12.2018 № 235-т/6 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/21 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2020 № 55-т/2 | | | | |
| **23** | **ООО «СТС»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 488,54 | | | - | | | 2 494,68 | | 0,2% | | 2 494,68 | - | | 2 539,92 | 1,8% | | 2 539,92 | - | 2 657,66 | | 4,6% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***вид деятельности*** | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 120,36 | | | - | | | 2 139,18 | | 0,9% | | 2 139,18 | - | | 2 173,00 | 1,6% | | 2 173,00 | - | 2 235,84 | | 2,9% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/39 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/22 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/18 | | | | |
| **24** | **ООО «РесурсЭнерго» (до 2019 г. - ООО «ИвСтройМатериалы»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 363,69 | | | - | | | 1 377,71 | | 1,0% | | 1 377,71 | - | | 1 534,25 | 11,4% | | 1 475,29 | -3,8% | 1 501,14 | | 1,8% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/73 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/43 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/10 | | | | |
| **25** | **Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению –филиала ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | 2 038,16 | - | | 2 089,70 | 2,5% | | 2 057,95 | -1,5% | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***вид деятельности*** | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 467,80 | | | 7,0%  (-3,2% с 01.09) | | | 1 499,19 | | 2,1% | | 1 499,19 | - | | 1 528,47 | 2,0% | | 1 528,47 | - | 1 561,60 | | 2,2% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/74 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/80 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/4 (в ред. постановления ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/11) | | | | |
| **26.1** | **ООО «Строймаркет»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | |  | | |  | | |  | |  | | **г. Иваново** | | | | | | **-** | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | |  | | |  | | |  | |  | | Поставка ТЭ | | | | | | - | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 913,26 | | | -12,5% | | | 1 927,77 | | 0,8% | | 1 908,02 | -1,0% | | 1 940,95  (до 24.11) | 1,7% | | - | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 1 913,26 | | | -12,5% | | | 1 927,77 | | 0,8% | | 1 909,02 | -1,0% | | 2 940,95  (до 24.11) | 1,7% | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.11.2018 № 234-т/3 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/67 (утрратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 24.11.2020 № 60-т/4 | | | | | | - | | | | |
| **26** | **ООО «Гринвилль Тепло» (до 24.11.2020 ООО «Строймаркет»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | Поставка ТЭ | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | 1 940,95  (с 24.11) | - | | 1 940,95 | - | 2 038,58 | | 5,0% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | 1 940,95  (с 24.11) | - | | 1 940,95 | - | 2 038,58 | | 5,0% |
|  | *реквизиты документов* | | - | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 24.11.2020 № 60-т/4 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 24.11.2020 № 60-т/5 | | | | |
| **27** | **ООО «Теплоснаб-2010»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 076,27 | | | - | | | 2 125,57 | | 2,4% | | 2 125,57 | - | | 2 167,48 | 2,0% | | 2 167,48 | - | 2 239,84 | | 3,3% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 2 491,52 | | | 1,7% | | | 2 550,68 | | 2,4% | | 2 550,68 | - | | 2 600,98 | 2,0% | | 2 600,98 | - | 2 687,81 | | 3,3% |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/86 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/37 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2020 № 55-т/6 | | | | |
| **28** | **ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная в г. Иваново на ул. Суздальская, д. 36** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 708,60 | | | - | | | 2 717,83 | | 0,3% | | 2 717,83 | - | | 2 793,78 | 2,8% | | 2 719,40 | -2,7% | 2 744,82 | | 0,9% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная в г. Иваново на ПС «Ивановская-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 4 747,16 | | | - | | | 5 706,47 | | 20,2% | | 5 706,47 | - | | 5 983,53 | 4,9% | | 5 983,53 | - | 6 314,36 | | 5,5% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/88 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2019 № 53-т/7 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2020 № 63-т/1 | | | | |
| **29** | **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **от сторонних источников** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 681,69 | | | -9,6% | | | 2 681,69 | | - | | 2 187,89 | -18,4% | | 2 194,70 | 0,3% | | 2 194,70 | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельные №№ 10, 11, 33, 42 в г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 1 615,17 | | | - | | | 1 647,47 | | 2,0% | | 1 647,47 | - | | 1 739,73 | 5,6% | | 1 739,73 | - | 2 541,22 | | 46,1% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | 1 938,20 | | | 1,7% | | | 1 976,96 | | 2,0% | | 1 976,96 | - | | 2 087,68 | 5,6% | | 2 087,68 | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | **котельная в г. Иваново м. Балино** | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | - | | | - | | | - | | - | | Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | 1 493,08 | - | | 1 521,32 | 1,9% | | 1 521,32 | - | - | | - |
|  | ***вид деятельности*** | | ***-*** | | | | | | | | | | Отпуск ТЭ с коллекторов | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | 1 493,08 | - | | 1 521,32 | 1,9% | | 1 521,32 | - | 1 669,77 | | 9,8% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/80 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/41 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/14 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/7) | | | | |
| **30** | **ООО «Тепловые системы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | 2 628,27 | | | - | | | 2 855,13 | | 8,6% | | 2 749,95 | -3,7% | | 2 781,48 | 1,1% | | 2 781,48 | - | 2 907,01 | | 4,5% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/41 | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2019 № 48-т/3 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/9 | | | | |
| **31** | **ООО «Энергосервисная компания»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | | 1 175,18 | | | - | | | 1 246,37 | 6,1% | | 1 246,37 | - | | 1 271,32 | 2,0% | | 1 224,77 | -3,7% | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | | - | | | - | | | - | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/29 | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/27 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/13 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/8) | | | | |
| **32** | **ЗАО «УП ЖКХ» (до 2020 г. - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | | 3 299,62 | | | - | | | 3 353,45 | 1,6% | | 3 353,45 | - | | 3 492,32 | 4,1% | | 3 492,32 | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | | - | | | - | | | - | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/28 | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/62 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/12 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/5) | | | | |
| **33** | **ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | | 1 498,54 | | | -6,5% | | | 1 498,54 | 0,0% | | 1 498,54 | - | | 1 527,98 | 2,0% | | 1 526,21 | -0,1% | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | | - | | | - | | | - | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/27 | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/39 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/15 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/6) | | | | |
| **34** | **ООО «Энергосетьком»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | | 1 666,10 | | | - | | | 1 728,43 | 3,7% | | 1 695,97 | -1,9% | | 1 721,65 | 1,5% | | 1 647,71 | -4,3% | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | | - | | | - | | | - | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/30 | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/66 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/12 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/9) | | | | |
| **35** | **ЗАО «ИвТБС» (до 2020 г. - ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | | 1 343,25 | | | - | | | 1 376,82 | 2,5% | | 1 344,40 | -2,4% | | 1 365,43 | 1,6% | | 1 365,43 | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | | 1 611,90 | | | 1,7% | | | 1 652,18 | 2,5% | | 1 613,28 | -2,4% | | 1 638,52 | 1,6% | | 1 638,52 | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/68 | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/15 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/16 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/4) | | | | |
| **36** | **АО «ИГТСК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | | 1 895,99 | | | - | | | - | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | | 2 275,19 | | | 1,7% | | | - | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/76 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |
| **38** | **ООО «Купол»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | | **от котельной ООО «Импульс»** | | | | | | | | | **от котельной ООО «Альфа»** | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | | Поставка ТЭ потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | | 1 908,46 | | | - | | | 2 449,56 | 28,4% | | 1 570,25 | -35,9% | | 2 399,86 | 52,8% | | 1 917,27 | -20,1% | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | | - | | | - | | | - | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/85 | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/54 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2020 № 63-т/5 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/10) | | | | |
| **39** | **ООО «Квартал»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | | **г. Иваново от сетей ООО «Нордекс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид деятельности*** | | | Поставка ТЭ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители (ГВ), руб./Гкал* | | | 2 525,37 | | | - | | | 2 631,36 | 4,2% | | 2 631,36 | - | | 2 792,02 | 6,1% | | 2 792,02 | - | 2 973,64 | | 6,5% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | | - | | | - | | | - | - | | - | - | | - | - | | - | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.11.2018 № 234-т/3 | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/69 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.10.2020 № 45-т/4 | | | | |

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Иваново можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2021 г. тарифы ежегодно утверждались для 35-39 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

* **Тарифы на тепловую энергию**
* в 2016 г.
* тарифы на тепловую энергию впервые установлены для одной ТСО:
* ПАО «Т Плюс» филиал «Ивановский» (одновременно с отменой тарифов ОАО «Волжская ТГК» филиал «Ивановский»).
* тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для четырех ТСО:
* ОАО «Волжская ТГК» филиал «Ивановский»;
* ООО «Ресурс»;
* ООО «Модный дом»;
* ООО «Ивановская Тепловая ЭлектроСтанция».
* в 2017 г.
* тарифы на тепловую энергию впервые установлены для двух ТСО:
* ООО «ИвСтройМатериалы» (одновременно с отменой тарифов ООО «Ивсиликат»);
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (одновременно с отменой тарифов АО «ГУ ЖКХ»).
* тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для двух ТСО:
* ООО «Ивсиликат»;
* АО «ГУ ЖКХ».
* долгосрочные тарифы на отпуск тепловой энергии с коллекторов собственных котельных АО «ИвГТЭ» не пересматривались.
* в 2018 г.
* тарифы на тепловую энергию впервые установлены для трех ТСО:
* ООО «Альфа» (одновременно с отменой тарифов ООО «Импульс»);
* ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш» (одновременно с отменой тарифов ООО «Купол»);
* ООО «Строй Маркет»
* тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для трех ТСО:
* ООО «Импульс»;
* ООО «Купол»;
* ООО «Квартал».
* долгосрочные тарифы тепловую энергию не пересматривались для двух ТСО:
* ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») (в зоне котельной на ул. Суздальская, д. 36);
* ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (с учетом покупки от сторонних источников).
* в 2019 г.
* тарифы на тепловую энергию впервые установлены для двух ТСО:
* ООО «Август Т»;
* ООО «РесурсЭнерго» (одновременно с отменой тарифов ООО «ИвСтройМатериалы»).
* тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для двух ТСО:
* ООО «ИвСтройМатериалы»;
* АО «Ивановская городская теплосетевая компания».
* в 2020 г.
* тарифы на тепловую энергию впервые установлены для одной ТСО:
* ООО «Гринвилль Тепло» (одновременно с отменой тарифов ООО «Строй Маркет»).
* тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для одной ТСО:
* ООО «Строй Маркет».
* в 2021 г.
* тарифы на тепловую энергию впервые установлены для одной ТСО:
* АО «Владгазкомпания» (одновременно с отменой тарифов ООО «Декоративные культуры»).
* тарифы на тепловую энергию отменены для шести ТСО:
* ООО «Декоративные культуры»;
* ООО «Энергосервисная компания»;
* ЗАО «УП ЖКХ»;
* ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»;
* ООО «Энергосетьком»;
* АО «ИвТБС».
* **Темп рост тарифа**
* в 2016 г.
* максимальный рост тарифа в 2016 г. отмечен по организациям:
* ЗАО «Железобетон» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 70,0%;
* ООО «Тепловые системы» - рост тарифа поставки в горячей воде на 2 п/г на 27,5%, в паре на 2 п/г на 26,2%;
* АО «ГУ ЖКХ» рост тарифа поставки в зоне котельных, использующих в качестве топлива каменный уголь и электрокотельной на 2 п/г на 26,5%;
* ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 14,0%;
* ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» - рост тарифа поставки с учетом покупки от сторонних источников в паре на 2 п/г на 12,1%, в горячей воде на 2 п/г на 11,6%;
* ООО «Теплоснаб-2010» - рост тарифа отпуска с коллекторов в паре на 2 п/г на 8,3% рост тарифа поставки в паре на 2 п/г на 7,7%;
* ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки на 2 п/г на 7,0%.
* снижение тарифов в 2016 г. отмечено по организациям:
* ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифа поставки в горячей воде на 1 п/г на 8,4%;
* ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» - снижение тарифа с учетом покупки от сторонних источников на 3,4%, в зоне котельной ул. Станкостроителей, д. 47-И на 3,5%.
* в 2017 г.
* максимальный рост тарифа в 2017 г. отмечен по организациям:
* ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 19,0%;
* ЗАО «Железобетон» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,6%;
* ООО «Альянс-Профи» - рост тарифа отпуска с коллекторов в горячей воде на 2 п/г на 6,6%.
* снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организациям:
* ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифа поставки в паре на 2 п/г на 3,7%, тарифа отпуска с коллекторов в паре на 1 п/г на 2,2%;
* Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,4%;
* ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа поставки в горячей воде на 1 п/г на 2,3%, в паре на 1 п/г на 0,6%;
* ЗАО «Новая тепловая компания» - снижение тарифа поставки в горячей воде на 2 п/г на 1,5%, тарифа отпуска с коллекторов в паре на 1 п/г на 1,4%;
* ООО «Импульс» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,3%;
* ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,1%;
* в 2018 г.
* максимальный рост тарифа в 2018 г. отмечен по организациям:
* ООО «Тепловые энергетические системы» - рост тарифа отпуска с коллекторов на 2 п/г на 50,4%;
* ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 15,4%;
* АО «Водоканал» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,1%;
* ООО «Теплоснаб-2010» - рост тарифа отпуска с коллекторов в горячей воде на 2 п/г на 10,8%, рост тарифа поставки в паре на 2 п/г на 9,6%;
* ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки на 2 п/г на 7,7%;
* снижение тарифов в 2018 г. отмечено по организациям:
* ЗАО «Железобетон» - снижение тарифа отпуска ТЭ с коллекторов в паре на 1 п/г на 36,0%, в горячей воде на 1 п/г на 3,0%;
* ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» - снижение тарифа на 1 п/г на 1,3%;
* АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа поставки ТЭ на 1 п/г на 14,2%, тарифа отпуска ТЭ с коллекторов на 1 п/г на 15,3%;
* ЗАО «Новая тепловая компания» - снижение тарифа отпуска с коллекторов в паре на 1 п/г на 7,6%;
* АО «Газпромнефть-Терминал» снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,0%;
* ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа поставки в горячей воде на 1 п/г на 5,9%, тарифа поставки в паре на 1 п/г на 8,9%;
* ЗАО «Новая тепловая компания» - снижение тарифа отпуска с коллекторов в паре на 1 п/г на 7,6%, снижение тарифа поставки в паре на 1 п/г на 2,8%;
* ООО «Импульс» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,8%;
* АО «Ивстройкерамика» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,0%;
* ООО «СТС» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,0%;
* ОАО «Ивановские строительные материалы и абразивы» - снижение тарифа отпуска с коллекторов на 1 п/г на 1,7%;
* Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,7%;
* ООО «Энергосетьком» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 0,7%.
* в 2019 г.
* максимальный рост тарифа в 2019 г. отмечен по организациям:
* ООО «Альфа» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 78,9%;
* ООО «Купол» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 28,4%;
* ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки в зоне котельной на ПС «Ивановская-1 на 2 п/г на 28,4%;
* АО «ИвГТЭ» - рост тарифа отпуска с коллекторов в зоне котельной № 46, ул. Красных Зорь, 50 на 2 п/г на 53,9%, рост тарифа поставки потребителям от сторонних источников на 2 п/г на 14,0%, поставка другим ТСО для компенсации потерь от сторонних источников на 2 п/г на 6,0%,
* МП «ГОЦ» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 10,4%;
* ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 9,3%;
* ООО «Тепловые системы» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 8,6%;
* ОАО «Ивановоглавснаб» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 7,9%;
* ООО «Ивановская энергетическая компания-1» рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,1%;
* ООО «Энергосервисная компания» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,1%;
* снижение тарифов в 2019 г. отмечено по организациям:
* ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России - снижение тарифа поставки потребителям на 1 п/г на 14,3%, тарифа поставки населению на 1 п/г на 12,8%;
* ООО «Строймаркет» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 12,5%;
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - снижение тарифа поставки от сторонних источников на 1 п/г на 9,6%;
* ООО «Тепловые энергетические системы» - снижение тарифа поставки в зоне собственных котельных на 2 п/г на 7,8%;
* ООО «Ивановская областная типография - ИОТ» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 6,5%.
* АО «Водоканал» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 5,1%;
* Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа поставки, установленного с 01.09).2018 к 1 п/г на 3,2%;
* ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» - снижение тарифа поставки потребителям на 1 п/г на 1,8%, тарифа поставки населению на 1 п/г на 0,2%,
* ЗАО «Новая тепловая компания» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,5%.
* в 2020 г.
* максимальный рост тарифа в 2020 г. отмечен по организациям:
* ООО «Купол» от котельной ООО «Альфа» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 52,8%;
* ООО «РесурсЭнерго» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 11,4%;
* ООО «Квартал» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,1%;
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - рост тарифа поставки в зоне котельных котельные №№ 10, 11, 33, 42 на 2 п/г – 5,6%;
* АО «Газпромнефть-Терминал» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 10,7%;
* ООО «Декоративные культуры» - рост тарифа поставки в зоне котельной в м-н Новая Ильинка на 2 п/г на 6,0%, тарифа поставки в зоне котельной ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1 на 2 п/г на 5,0%;
* снижение тарифов в 2016 г. отмечено по организациям:
* ООО «Купол» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 35,9%;
* ООО «Альфа» - снижение тарифа отпуска с коллекторов на 1 п/г на 32,2%;
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 1 п/г на 18,4%;
* АО «Водоканал» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 5,4%;
* АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 4,0%;
* ООО «ТЭС» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,7%;
* ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,7%;
* ЗАО «ИвТБС» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,4%;
* ООО «Альянс-Профи» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,2%;
* ООО «Энергосетьком» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,9%;
* ООО «Строймаркет» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,0%;
* ЗАО «НТК» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 0,9%;
* в 2021 г.
* максимальный рост тарифа в 2021 г. отмечен по организациям:
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - рост тарифа поставки в зоне котельных №№ 10, 11, 33 на 2 п/г на 46,1%, тарифа отпуска с коллекторов котельная м. Балино на 2 п/г на 9,8%;
* ООО «Альфа» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 16,2%;
* АО «ИСК» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 12,3%;
* ООО «Квартал» рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,5%;
* АО «ИСМА» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,4%;
* ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки в зоне котельной на ул. Суздальская, д. 36 на 2 п/г на 5,5%;
* снижение тарифов в 2021 г. отмечено по организациям:
* ООО «Купол» - снижение тарифа поставки от котельной ООО «Альфа» на 1 п/г на 20,1%;
* ООО «РесурсЭнерго» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,8%;
* ООО «Энергосетьком» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 4,3%;
* ООО «Энергосервисная компания» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,7%;
* ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») - снижение тарифа поставки в зоне котельной на ул. Суздальская, д. 36 на 1 п/г на 2,7%;
* ООО «Август Т» - снижение тарифа поставки в зоне котельной ул. Кузнецова, д. 67Б на 1 п/г на 2,2%;
* Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению –филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,7%;
* АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа отпуска с коллекторов в зоне котельной № 46, ул. Красных Зорь. 50 на 1 п/г на 1,0%;
* ООО «Ивановская областная типография - ИОТ» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 0,1%.
  + 1. **Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

В 2020 г. в г. Иваново статус единой теплоснабжающей организации не был присвоен ни одной ТСО, поэтому тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2020 г. регулирующим органом не установлены.

**Таблица 45 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 год (без НДС), руб./Гкал**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ ЕТО** | **Наименование ЕТО** | **2020** |
| 01-06 | Все ЕТО | - |

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

На территории г. Иваново в период 2016-2021 гг. тарифы услуги на передаче тепловой энергии были установлены для 2-9 организаций (в зависимости от года).

**Таблица 46 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на передачу тепловой энергии на 2016-2021 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| 2 | АО «ИвГТЭ» | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 |
| 4 | ООО «ТЭС» (до 2020г. - ООО «Тепловые энергетические системы») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 29 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | с 01.07 |
| 31 | ООО «Энергосервисная компания» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | с 01.07 |
| 32 | ЗАО «УП ЖКХ» (до 2020 г. - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства») | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | с 01.07 |
| 33 | ООО «Ивановская областная типография-ИОТ» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | с 01.07 |
| 34 | ООО «Энергосетьком» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | с 01.07 |
| 35 | АО «ИвТБС» (до 2019 г. - АО «Ивановская тепловая блок-станция») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 38 | ООО «Купол» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | с 01.07 |
|  | **Итого** | **2** | **2** | **2** | **2** | **3** | **9** |

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергию за 2016-2021 гг. представлены в следующих таблицах.

**Таблица 47 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.**

| **№** | **Наименование** | **2016** | | | **2017** | | | | **2018** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01** | **с 01.07** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | **с 01.01** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | **с 01.07** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | **с 01.01** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | **с 01.07** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** |
| **4** | **ООО «Тепловые энергетические системы»** | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново, наружные тепловые сети по адресам: ул. 3 Южная, д. 4А, ул. Лежневская, д. 164А и 166А, ул. Московская, д. 62** | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | Вода | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | 134,24 | 153,45 | 14,3% | 153,45 | - | 155,48 | 1,3% | 155,48 | - | 156,44 | 0,6% |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/2 | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/2 (в ред. Постановления от 03.03.2017 № 135-т/1) | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/12 | | | |
| **35** | **АО «Ивановская тепловая блок-станция»** | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | Вода | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | 248,82 | 285,27 | 14,6% | 264,73 | -7,2% | 272,39 | 2,9% | 272,39 | - | 276,58 | 1,5% |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/25 (в ред. Постановления от 15.01.2016 № 64-т/2) | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/16 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/9 | | | |

**Таблица 48 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Иваново на 2019-2021 гг.**

| **№** | **Наименование** | **2019** | | | | **2020** | | | | **2021** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01** | **рост к преддущему п/г** | **с 01.07** | **рост к преды-**  **дущему п/г** | **с 01.01** | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.07** | **рост к преды-**  **дущему п/г** | **с 01.01** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | **с 01.07** | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** |
| **2** | **АО «ИвГТЭ»** | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | - | | | | **тепловые сети АО «ИвГТЭ», за исключением тепловы сетей от котельных № 10 (г. Иваново, ул. Детская. 2/7), № 43 (г. Иваново, ул. 9-я линия 1/26)** | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | Вода | | | | | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | - | - | - | - | 538,97 | - | 561,23 | 4,1% | 529,48 | -5,7% | 452,27 | -14,6% |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/40 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/2 | | | |
| **4** | **ООО «ТЭС» (до 2020 г. - ООО «Тепловые энергетические системы»)** | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново, наружные тепловые сети по алресам: ул. 3 Южная, д. 4А, ул. Лежневская, д. 164А и 166А, ул. Московская, д. 62** | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | Вода | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | 115,32 | -26,3% | 115,32 | - | 115,32 | - | 166,44 | 44,3% | 166,44 | - | 183,02 | 10,0% |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/31 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/65 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/3 (в ред. постановления от 30.06.2021 № 27-т/3) | | | |
| **29** | **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России** | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | **-** | | | | **тепловые сети, присоединенные к котельной № 42,**  **г. Иваново. М. Балино, Автодоровская, 3** | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | - | | | | Вода | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 413,88 | - |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | **-** | | | | **тепловые сети в г. Иаваново, присоединенные к сторонним источникам** | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | - | | | | Вода | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 448,29 | - |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | - | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/7 | | | |
| **31** | **ООО «Энергосервисная компания»** | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | **-** | | | | **г. Иваново** | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | - | | | | Вода | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 147,03 | - |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | - | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/8 | | | |
| **32** | **ЗАО «УП ЖКХ» (до 2020 г. - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства»)** | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | - | | | | **г. Иваново** | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | - | | | | Вода | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 066,31 | - |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | - | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/5 | | | |
| **33** | **ООО «Ивановская областная типография-ИОТ»** | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | - | | | | **г. Иваново** | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | - | | | | Вода | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 214,58 | - |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | - | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/6 | | | |
| **34** | **ООО «Энергосетьком»** | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | **-** | | | | **г. Иваново** | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | - | | | | Вода | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 415,72 | - |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | - | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/9 | | | |
| **35** | **ЗАО «ИвТБС» (до 2020 г. - ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция»)** | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | Вода | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | 276,58 | - | 304,18 | 10,0% | 287,69 | -5,4% | 287,69 | - | 287,69 (до 21.01) 312,56 (с 21.01) | 0% (до 21.01) 0,9% (с 21.01) | 300,03 | -4,0% (с 21.01) |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/68 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/15 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/16 в ред. постановления от 30.06.2021 № 27-т/4, (Постановление ДЭиТ ИО от 22.01.2021 № 2-т/1) | | | |
| **38** | **ООО «Купол»** | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | **-** | | | | **сети, присоединенные к котельной ООО "Альфа"** | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | - | | | | Вода | | | |
|  | *- тариф, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 210,13 | - |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | - | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/10 | | | |

В целом по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии в г. Иваново можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2021 г. тарифы ежегодно утверждались для 2-9 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

* **Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**
* в 2016 г.
* тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые не установлены ни для одной новой ТСО, при этом тарифы на очередной период регулирования не были установлены (отменены) для одной организации (МП «Ивгортеплоэнерго»).
* в 2017 г.
* тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
* в 2018 г.
* тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
* в 2019 г.
* тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
* в 2020 г.
* тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые установлены для одной новой ТСО (АО «ИвГТЭ»), при этом тарифы на очередной период регулирования не были отменены (утратили силу) ни для одной организации.
* в 2021 г.
* тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые установлены для шести новых ТСО:
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ;
* ООО «Энергосервисная компания»;
* ЗАО «УП ЖКХ»;
* ООО «Ивановская областная типография-ИОТ»;
* ООО «Энергосетьком»;
* ООО «Купол».
* **Темп рост тарифа**
* в 2016 г.
* максимальный рост тарифа в 2016 г. отмечен по организации:
* АО «Ивановская тепловая блок-станция» - рост тарифа на 2 п/г на 14,6%.
* снижение тарифов в 2016 г. не отмечено ни по одной по организации.
* в 2017 г.
* максимальный рост тарифа в 2017 г. отмечен по организации:
* АО «Ивановская тепловая блок-станция» - рост тарифа на 2 п/г на 2,9%.
* снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организациям:
* АО «Ивановская тепловая блок-станция» - снижение тарифа на 1 п/г на 7,2%.
* в 2018 г.
* максимальный рост тарифа в 2018 г. отмечен по организации:
* АО «Ивановская тепловая блок-станция» - рост тарифа на 2 п/г на 1,5%.
* снижение тарифов в 2018 г. не отмечено ни по одной по организации.
* в 2019 г.
* максимальный рост тарифа в 2019 г. отмечен по организации:
* АО «Ивановская тепловая блок-станция» - рост тарифа на 2 п/г на 10,0%.
* снижение тарифов в 2019 г. отмечено по организациям:
* ООО «Тепловые энергетические системы»- снижение тарифа на 1 п/г на 26,3%.
* в 2020 г.
* максимальный рост тарифа в 2020 г. отмечен по организации:
* ООО «ТЭС» - рост тарифа на 2 п/г на 44,3%.
* снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
* ЗАО «ИвТБС» - снижение тарифа на 1 п/г на 5,4%.
* в 2021 г.
* максимальный рост тарифа в 2021 г. отмечен по организации:
* ООО «ТЭС» - рост тарифа на 2 п/г на 10,0%.
* снижение тарифов в 2021 г. отмечено по организациям:
* АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа на 1 п/г на 5,7%.
* ЗАО «ИвТБС» - снижение тарифа на 2 п/г к тарифу, установленному 21.01.2021 на 4,0%.
  + 1. **Утвержденные тарифы на теплоноситель**

В 2020 г. в г. Иваново статус единой теплоснабжающей организации не был присвоен ни одной ТСО, в связи с чем тарифы на теплоноситель в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2020 г. регулирующим органом не установлены.

**Таблица 49 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации 01-06 за 2020 год (без НДС), руб./м3**

| **№ ЕТО** | **Наименование ЕТО** | **2020** |
| --- | --- | --- |
| 01-06 | Всс ЕТО | - |

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В г. Иваново тарифы на теплоноситель в период 2016-2020 гг. были установлены для 19-26 организаций в зависимости от года.

**Таблица 50 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2016-2021 гг.**

| **№** | **Наименование** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ПАО «Т Плюс» филиал «Владимировский» (до 2020 г.- филиал филиал «Ивановский») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | АО «ИвГТЭ» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | МП «ГОЦ» (до 2020 -МП «Городской оздоровительный центр») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | ООО «ТЭС» (до 2020 г. - ООО «Тепловые энергетические системы») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | 3АО «НТК» (до 2020г. - 3АО «Новая тепловая компания») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 7 | ООО «ТДЛ Энерго» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 8 | ООО «Альфа» | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
| 8.1 | ООО «Импульс» | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | ООО «Альянс-Профи» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 11 | АО «Железобетон» (до 2017 г. - ЗАО «Железобетон») | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 |
| 15.1 | ООО «Декоративные культуры» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 16 | ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
| 17 | АО «Ивановоглавснаб» (до 2018 г. ОАО «Ивановоглавснаб») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 18 | АО «ИСК» (до 2021г. - АО «Ивстройкерамика», до 2018 г. - ОАО «Ивстройкерамика») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 19 | АО «Ивхимпром» (до 2019 г. - ОАО «Ивхимпром») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 20 | ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина» | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
| 21 | АО «ИСМА» (до 2021 г. - АО «Ивановские строительные материалы и абразивы») | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| 23 | ООО «СТС» | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
| 24 | ООО «РесурсЭнерго» | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
| 24.1 | ООО «ИвСтройМатериалы» | 0 | с 24.02 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| 24.1.1 | ООО «Ивсиликат» | 1 | до 24.02 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 27 | ООО «Теплоснаб-2010» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 29 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 30 | ООО «Тепловые системы» | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 31 | ООО «Энергосервисная компания» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | до 30.06 |
| 32 | ЗАО «УП ЖКХ» (до 2020 г. - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | до 30.06 |
| 33 | ООО «Ивановская областная типография- ИОТ» | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | до 30.06 |
| 35 | АО «ИвТБС» (до 2020г. - АО «Ивановская тепловая блок-станция») | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | до 30.06 |
| 36 | АО «ИГТСК» (до 2018 г. - «ОАО «ИГТСК») | 1 | 1 | 1 | до 30.06 | 0 | 0 |
| 38 | ООО «Купол» | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
|  | **Итого** | **19** | **19** | **20** | **23** | **24** | **26** |

Данные об изменении тарифов на теплоноситель, установленных регулирующим органом за 2016-2018 гг. и 2019-2021 гг. представлены в следующих таблицах (нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в Разделе 11.2.1 в таблице «Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на тепловую энергию на 2016-2021 гг.»).

**Таблица 51 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.**

| **№** | **Наименование** | **2016** | | | | | **2017** | | | | | | | **2018** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01** | | **с 01.07** | | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.01** | **рост к предыдущему п/г** | | **с 01.07** | | **рост к предыдущему п/г** | | **с 01.01** | | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.07** | | **рост к предыдущему п/г** | |
| **1** | **ПАО «Т Плюс» филиал «Ивановский»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **для потребителей на территории г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | ёвода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 25,83 | | 26,40 | | 2,2% | 26,40 | - | | 26,86 | | 1,7% | | 26,86 | | - | 26,86 | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 25,83 | | 26,40 | | 2,2% | 26,40 | - | | 26,86 | | 1,7% | | 26,86 | | - | 26,86 | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | ***вид теплоносителя*** | пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 37,45 | | 38,78 | | 3,6% | 38,78 | - | | 40,89 | | 5,4% | | 40,89 | | - | 43,65 | | 6,7% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 37,45 | | 38,78 | | 3,6% | 38,78 | - | | 40,89 | | 5,4% | | 40,89 | | - | 43,65 | | 6,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/1 (в ред Постановления от 15.01.2016 № 64-т/2) | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/1 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2017 № 169-т/9 | | | | | | |
| **2** | **АО «ИвГТЭ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **собственные источники АО «ИвГТЭ» в г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 25,83 | | 26,67 | | 3,3% | 26,56 | -0,4% | | 27,13 | | 2,1% | | 27,13 | | - | 27,48 | | 1,3% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | ***вид теплоносителя*** | пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 25,83 | | 26,67 | | 3,3% | 26,56 | -0,4% | | 27,13 | | 2,1% | | 27,13 | | - | 27,48 | | 1,3% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/9 (в ред. Постановления от 01.02.2016 № 67-т/1) | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/2 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/2 | | | | | | |
| **3** | **МП «Городской оздоровительный центр»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 24,81 | | 27,39 | | 10,4% | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | ***вид теплоносителя*** | пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 24,81 | | 27,39 | | 10,4% | 26,68 | -2,6% | | 27,31 | | 2,4% | | 27,31 | | - | 31,83 | | 16,6% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/5 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.12.2016 № 115-т/4 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/7 | | | | | | |
| **4** | **ООО «Тепловые энергетические системы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **собственные котельные в г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 54,60 | | 54,60 | | - | 54,60 |  | | 54,60 | | - | | 54,60 | | - | 56,80 | | 4,0% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/2 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/2 (в редакции постановления от 03.03.2017 № 135-т/1) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/12 | | | | | | |
| **6** | **ЗАО «Новая тепловая компания»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 72,52 | | 78,39 | | 8,1% | 78,39 | - | | 81,21 | | 3,6% | | 70,67 | | -13,0% | 71,53 | | 1,2% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 72,52 | | 78,39 | | 8,1% | 78,39 | - | | 81,21 | | 3,6% | | 70,67 | | -13,0% | 71,53 | | 1,2% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | ***вид теплоносителя*** | пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 72,52 | | 78,39 | | 8,1% | 78,39 | - | | 81,21 | | 3,6% | | 70,67 | | -13,0% | 71,53 | | 1,2% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/9 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/12 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/13 | | | | | | |
| **7** | **ООО «ТДЛ Энерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 70,96 | | 74,79 | | 5,4% | 74,79 | - | | 82,24 | | 10,0% | | 82,24 | | - | 90,67 | | 10,3% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 70,96 | | 74,79 | | 5,4% | 74,79 | - | | 82,24 | | 10,0% | | 82,24 | | - | 90,67 | | 10,3% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2015 № 54-т/2 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 119-т/7 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/10 | | | | | | |
| **8.1** | **ООО «Импульс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная в г. Иваново, ул. Революционная, 78Г** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 21,03 | | 21,03 | | - | 21,03 | - | | 22,77 | | 8,3% | | 22,77 | | - | 25,83 | | 13,4% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 21,03 | | 21,03 | | - | 21,03 | - | | 22,77 | | 8,3% | | 22,77 | | - | 25,83 | | 13,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/20 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2016 № 123-т/10 (в ред. Постановления от 03.03.2017 № 135-т/1) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/4 | | | | | | |
| **9** | **ООО «Альянс-Профи»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 60,28 | | 63,73 | | 5,7% | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 60,28 | | 63,73 | | 5,7% | 63,73 | - | | 68,59 | | 7,6% | | 69,59 | | 1,5% | 71,82 | | 3,2% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/2 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/3 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2014 № 168-т/2 | | | | | | |
| **11** | **АО «Железобетон»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 48,08 | | 49,81 | | 3,6% | 49,81 | - | | 54,29 | | 9,0% | | 54,29 | | - | 54,49 | | 0,4% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 48,08 | | 49,81 | | 3,6% | 49,81 | - | | 54,29 | | 9,0% | | 55,29 | | 1,8% | 55,49 | | 0,4% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2015 № 53-т/8 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/18 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/8 | | | | | | |
| **15.1** | **ООО «Декоративные культуры»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная г. Иваново ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 19,64 | | 20,67 | | 5,2% | 20,67 | - | | 22,48 | | 8,8% | | 22,48 | | - | 23,54 | | 4,7% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2015 № 59-т/4 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2016 № 123-т/9 (в ред. Постановления от 20.01.2017 № 130-т/3) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/6 | | | | | | |
| **17** | **ОАО «Ивановоглавснаб»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 58,15 | | 60,76 | | 4,5% | 60,76 | - | | 62,18 | | 2,3% | | 62,18 | | - | 69,89 | | 12,4% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/3 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 22.11.2016 № 111-т/3 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/12 | | | | | | |
| **18** | **ОАО «Ивстройкерамика»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 45,34 | | 46,39 | | 2,3% | 44,48 | -4,1% | | 45,11 | | 1,4% | | 45,11 | | - | 47,49 | | 5,3% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 23.11.2015 № 50-т/1 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.12.2016 № 117-т/1 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2017 № 169-т/10 | | | | | | |
| **19** | **ОАО «Ивхимпром»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 49,82 | | 50,59 | | 1,5% | 50,59 | - | | 53,79 | | 6,3% | | 53,30 | | -0,9% | 53,34 | | 0,1% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/1 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/1 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2017 № 169-т/9 | | | | | | |
| **24.1.1** | **ООО «Ивсиликат»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 22,96 | | 23,53 | | 2,5% | 23,53  (до 24.03) | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | ***вид теплоносителя*** | пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 22,96 | | 23,53 | | 2,5% | 23,53  (до 24.03) | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 22,96 | | 23,53 | | 2,5% | 23,53  (до 24.03) | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/2 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/3 (в ред. Постановления от 03.03.2017 № 135-т/1), утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 24.03.2017 № 138-т/1) | | | | | | | - | | | | | | |
| **24.1** | **ООО «ИвСтройМатериалы» (до 2018 г. - ООО «Ивсиликат»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | - | | - | 23,53 (с 24.03) | - | | 24,68 | | 4,9% | | 24,68 | | - | 25,69 | | 4,1% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | ***вид теплоносителя*** | пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | - | | - | 23,53 (с 24.03) | - | | 24,68 | | 4,9% | | 24,68 | | - | 25,69 | | 4,1% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | 23,53 (с 24.03) | - | | 24,68 | | 4,9% | | 24,68 | | - | 25,69 | | 4,1% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/2 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 24.03.2017 № 138-т/1) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/4 | | | | | | |
| **25** | **Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению –филиала ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 47,82 | | 49,23 | | 2,9% | 49,23 | - | | 51,30 | | 4,2% | | 51,30 | | - | 71,01 | | 38,4% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/22 (в ред. Постановления от 01.02.2016 № 67-т/2) | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/1 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/3 | | | | | | |
| **27** | **ООО «Теплоснаб-2010»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 63,23 | | 64,21 | | 1,5% | 61,39 | -4,4% | | 63,34 | | 3,2% | | 58,93 | | -7,0% | 59,09 | | 0,3% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 63,23 | | 64,21 | | 1,5% | 61,39 | -4,4% | | 63,34 | | 3,2% | | 58,93 | | -7,0% | 59,09 | | 0,3% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | ***вид теплоносителя*** | пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 63,23 | | 64,21 | | 1,5% | 61,39 | -4,4% | | 63,34 | | 3,2% | | 58,93 | | -7,0% | 59,09 | | 0,3% | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 63,23 | | 64,21 | | 1,5% | 61,39 | -4,4% | | 63,34 | | 3,2% | | 58,93 | | -7,0% | 59,09 | | 0,3% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/11 (в ред. Постановления от 15.01.2016 № 64-т/3) | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/19 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/21 | | | | | | |
| **29** | **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | ***-*** | | | | | - | | | | | | | **котельные №№ 10, 11, 33, 42 в г. Иваново** | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | ***-*** | | | | | - | | | | | | | вода | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | 89,46 | | - | 90,82 | | 1,5% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | *-* | | | | | - | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/8 | | | | | | |
| **30** | **ООО «Тепловые системы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 85,57 | | 92,50 | | 8,1% | 92,50 | - | | 95,83 | | 3,6% | | 83,39 | | -13,0% | 84,41 | | 1,2% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | ***вид теплоносителя*** |  | |  | |  | пар | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 85,57 | | 92,50 | | 8,1% | 92,50 | - | | 95,83 | | 3,6% | | 83,39 | | -13,0% | 84,41 | | 1,2% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/10 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/13 (в редакции постановления от 20.01.2017 № 130-т/3) | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/14 | | | | | | |
| **32** | **ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 54,6 | 54,6 | | - | | 54,60 | - | 54,60 | | - | | 54,60 | | - | | | 56,80 | | 4,0% |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 54,6 | 54,6 | | - | | 54,60 | - | 54,60 | | - | | 55,60 | | 1,8% | | | 57,80 | | 4,0% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/3 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/3 (в редакции постановления от 03.03.2017 № 135-т/1) | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/14 | | | | | | | |
| **36** | **АО «ИГТСК» (до 2018 г. - «ОАО «ИГТСК»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 26,01 | 26,53 | | 2,0% | | 26,53 | - | 27,22 | | 2,6% | | 27,22 | | - | | | 27,60 | | 1,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | - | | - | | - | - | - | | - | | - | | - | | | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/10 | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/3 | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/3 | | | | | | | |

**Таблица 52 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Иваново на 2019-2021 гг.**

| **№** | **Наименование** | | **2019** | | | | | | | | | | | | | **2020** | | | | | | | | | | | | **2021** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01** | | | | | **рост к предыдущему п/г** | | | **с 01.07** | | | **рост к предыдущему п/г** | | **с 01.01** | | | | | **рост к преды-дщему п/г** | | | | **с 01.07** | **рост к предыдущему п/г** | | **с 01.01** | | | | **рост к**  **предыдщему п/г** | **с 01.07** | | **рост к**  **предыдущему п/г** |
| **1** | **ПАО «Т Плюс» филиал «Владимировский» (до 2020 - филиал «Ивановский»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **для потребителей на территории г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | 26,86 | | | | | - | | | 26,86 | | | - | | 26,86 | | | | | - | | | | 27,68 | 3,1% | | 27,68 | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | 26,86 | | | | | - | | | 26,86 | | | - | | 26,86 | | | | | - | | | | 27,68 | 3,1% | | 27,68 | | | | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | **для потребителей г. Иваново в зоне деятельности ЕТО-1 г.о. Иваново в системах теплоснабжения ПАО "Т Плюс", АО "ИвГТЭ", ООО "Теплоснаб-2010", ООО "Альянс-Профи", АО "ИСК", ООО "Альфа", Северная дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" (Ярославский территориальный участок, котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная), ООО "ТДЛ Энерго", АО "Ивхимпром", ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, ООО "ТЭС"** | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | 29,64 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | **для потребителей г. Иваново в зоне деятельности ЕТО-1 г.о. Иваново в системах теплоснабжения ООО "СТС", ФГБОУ ВО "ИГЭУ", ИБХР ФКУ "ЦОУМТС МВД России", АО "Железобетон", ООО "Ресурсэнерго", АО "ИСМА"** | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | 18,36 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | **для потребителей г. Иваново в зоне деятельности ЕТО-1 г.о. Иваново в системе теплоснабжения МП "ГОЦ"** | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | 22,03 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/33 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/18 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/8 (в ред. постановления ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/1) | | | | | | | |
| **2** | **АО «ИвГТЭ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **собственные источники АО «ИвГТЭ» в г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | **собственные источники АО «ИвГТЭ» в г. Иваново** | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | 27,45 | | | | | -0,1% | | | 27,71 | | | 0,9% | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | 39,42 | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | | | | **в системах теплоснабжения ПАО «Т Плюс», ООО «Теплоснаб-2010», ООО «Альянс-Профи», АО «Ивхимпром», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (кот.№ 33, 42), ЗАО «УПЖХ», АО «Ивстройкерамика», Северной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная), ООО «ТДЛ Энерго», ООО «Купол», ООО «РесурсЭнерго», ООО «Ивановская областная типография-ИОТ», АО «Ивановоглавснаб», собственных котельных АО «ИвГТЭ», за исключением котельных № 10 (г. Иваново, ул. Детская, 2/7), № 24 (г. Иваново, ул. Носова, 49), № 43 (г. Иваново, ул. 9-Линия, 1/26).** | | | | | | | | | | | | **в системах теплоснабжения ПАО «Т Плюс», ООО «Теплоснаб-2010», ООО «Альянс-Профи», АО «ИСК», Северной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная),ООО «ТДЛ Энерго», ООО «Купол», ООО «Ивановская областная типография-ИОТ», собственных котельных АО «ИвГТЭ», за исключением котельных № 10 (г. Иваново, ул. Детская, 2/7), № 24 (г. Иваново, ул. Носова, 49), № 43 (г. Иваново, ул. 9-Линия, 1/26).** | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | 27,71 | | | | | - | | | | 28,61 | 3,2% | | 28,61 | | | | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | 33,25 | | | | | - | | | | 34,33 | 3,2% | | - | | | | - | - | | - |
| **№** |
|
|  | ***зона деятельности*** | | - | | | | | | | | | | | | | **в системах теплоснабжения ООО «СТС», ФГБОУ ВО «ИГЭУ», МП «ГОЦ», ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», собственной котельной АО «ИвГТЭ» № 24 (г. Иваново, ул. Носова, 49)** | | | | | | | | | | | | **в системах теплоснабжения ООО «СТС», ФГБОУ ВО «ИГЭУ», ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ООО «РесурсЭнерго», АО «Железобетон, АО «ИСМА», собственной котельной АО «ИвГТЭ» № 24 (г. Иваново, ул. Носова, 49)** | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | 17,75 | | | | | - | | | | 17,75 | - | | 17,75 | | | | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | **в системе теплоснабжения МП «ГОЦ»** | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | 21.30 | | | | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/75 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/40 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/5 (в редакции постановления от 30.06.2021 № 27-т/2) | | | | | | | |
| **3** | **МП «ГОЦ» (до 2020 г. - МП «Городской оздоровительный центр»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | 17,07 | | | | | - | | | 17,75 | | | 4,0% | | 17,75 | | | | | - | | | | 17,75 (до 09.10) 21,30 (с 09.10) | 0% (до 09.10) 20,0% (с 09.10) | | 21,30 | | | | 0% (с 09.10) | 21,30 | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/87 | | | | | | | | | | | | | Постановления ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/42 (Постановления ДЭиТ ИО от 09.10.2020 № 45-т/14) | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 | | | | | | | |
| **4** | **ООО «ТЭС» (до 2020 г. - ООО «Тепловые энергетические системы»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **собственные котельные в г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | 56,80 | | | | | - | | | 59,73 | | | 5,2% | | 59,73 | | | | | - | | | | 71,80 | 20,2% | | 71,80 | | | | - | 75,69 | | 5,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | **котельные от ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | 33,22 | | | | - | 34,42 | | 3,6% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/31 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/65 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/11, Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 | | | | | | | |
| **6** | **3АО «НТК» (до 2020 г. - 3АО «Новая тепловая компания»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | 71,70 | | | | | 0,2% | | | 71,95 | | | 0,3% | | 70,95 | | | | | -1,4% | | | | 73,61 | 3,7% | | 73,61 (до 01.02) 88,00 (с 01.02) | | | | 0% (до 01.02) 19,5% (с 01.02 | 89,24 | | 1,4% (с 01.02) |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/25 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2019 № 48-т/2 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/8 (Постановление ДЭиТ ИО от 01.02.2021 № 4-т/3) | | | | | | | |
| **7** | **ООО «ТДЛ Энерго»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | 90,67 | | | | | - | | | 94,21 | | | 3,9% | | 94,21 | | | | | - | | | | 98,51 | 4,6% | | 98,51 | | | | - | 100,77 | | 2,3% |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | 90,67 | | | | | - | | | 94,21 | | | 3,9% | | 94,21 | | | | | - | | | | 98,51 | 4,6% | | 98,51 | | | | - | 100,77 | | 2,3% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/23 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/7 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 09.10.2020 № 45-т/9 | | | | | | | |
| **8** | **ООО «Альфа» (до 2019 г. - ООО «Импульс»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная в г. Иваново, ул. Революционная, 78Г** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | 25,83 | | | | | - | | | 31,43 | | | 21,7% | | 27,88 | | | | | -11,3% | | | | 27,88 | - | | 27,88 | | | | - | 40,86 | | 46,6% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/84 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/53 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2020 № 63-т/4 | | | | | | | |
| **9** | **ООО «Альянс-Профи»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | 71,82 | | | | | - | | | 74,49 | | | 3,7% | | 74,49 | | | | | - | | | | 75,74 | 1,7% | | 75,74 | | | | - | 77,32 | | 2,1% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 30.11.2018 № 234-т/2 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 06.12.2019 № 54-т/1 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/15 | | | | | | | |
| **11** | **АО «Железобетон»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **-** | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | **г. Иваново** | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | **-** | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | вода | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | 17,75 | | | | - | 18,36 | | 3,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 | | | | | | | |
| **15.1** | **ООО «Декоративные культуры»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **котельная г. Иваново, ул. Революционная, д. 26, корп. 1, сооружение 1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | 22,73 | | | | | -3,4% | | | 23,43 | | | 3,1% | | 23,43 | | | | | - | | | | 23,67 | 1,0% | | 23,67 (до 31.05) | | | | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/99 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/38 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2020 № 72-т/12, утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 31.05.2021 № 20-т/1 | | | | | | | |
| **16** | **ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | 17,07 | | | | | - | | | 17,75 | | | 4,0% | | 17,75 | | | | | - | | | | 17,75 | - | | 17,75 | | | | - | 17,75 | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/87 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/42 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 | | | | | | | |
| **17** | **АО «Ивановоглавснаб» (до 2018 г. - ОАО «Ивановоглавснаб»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | 69,89 | | | | | - | | | 65,46 | | | -6,3% | | 65,46 | | | | | - | | | | 70,03 | 7,0% | | 67,50 | | | | -3,6% | 68,27 | | 1,1% |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | | - | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | - | | - | | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/58 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 29.11.2019 № 52-т/2 | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/10 | | | | | | | |
| **18** | **АО «ИСК» (до 2021 г. - АО «Ивстройкерамика»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 39,97 | | | -25,1% | | | | 40,78 | | | 2,0% | | | | 40,78 | | - | | | | 42,24 | | | | | 3,6% | | 42,24 | | - | | 42,25 | | 0,02% |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/66 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/28 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от от 24.11.2020 № 60-т/3 | | | | | | |
| **19** | **ОАО «Ивхимпром»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 53,34 | | | - | | | | 56,73 | | | 6,4% | | | | 56,01 | | -1,3% | | | | 56,06 | | | | | 0,1% | | 56,06 | | - | | 60,50 | | 7,9% |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/7 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2019 № 58-т/4 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 23.10.2020 № 50-т/5 | | | | | | |
| **20** | **ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 18,07 | | | - | | | | 17,75 | | | -1,8% | | | | 17,75 | | - | | | | 17,75 | | | | | - | | 17,75 | | - | | 18,36 | | 3,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/87 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/42 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 | | | | | | |
| **21** | **АО «ИСМА»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | | **г. Иваново** | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | вода | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | 17,75 | | - | | 18,36 | | 3,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 | | | | | | |
| **23** | **ООО «СТС»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 17,07 | | | - | | | | 17,75 | | | 4,0% | | | | 17,75 | | - | | | | 17,75 | | | | | - | | 17,75 | | - | | 17,75 | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/87 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/42 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 | | | | | | |
| **24** | **ООО «РесурсЭнерго» (до 2019 г. - ООО «ИвСтройМатериалы»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 25,69 | | | - | | | | 35,34 | | | 37,6% | | | | 33,91 | | -4,0% | | | | 34,27 | | | | | 1,1% | | - | | - | | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 25,69 | | | - | | | | 35,34 | | | 37,6% | | | | 33,91 | | -4,0% | | | | 34,27 | | | | | 1,1% | | 17,75 | | -48,2% | | 18,36 | | 3,4% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/73 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/43 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 | | | | | | |
| **25** | **Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению –филиала ОАО «РЖД»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 71,01 | | | - | | | | 89,25 | | | 25,7% | | | | 81,51 | | -8,7% | | | | 81,51 | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | 42,50 | | | - | 43,36 | | 2,0% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/74 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/80 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/4 | | | | | | |
| **27** | **ООО «Теплоснаб-2010»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 58,73 | | | -0,6% | | | | 59,17 | | | 0,7% | | | | 59,17 | | - | | | | 61,79 | | | | | 4,4% | | 61,79 | | | - | 66,60 | | 7,8% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/86 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/37 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2020 № 55-т/6 | | | | | | |
| **29** | **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **котельные №№ 10, 11, 33, 42 в г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 90,82 | | | - | | | | 92,87 | | | 2,3% | | | | 92,87 | | - | | | | 111,35 | | | | | 19,9% | | 98,78 | | | -11,3% | 100,60 | | 1,8% |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/80 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/41 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО оот 18.12.2020 № 73-т/14 | | | | | | |
| **30** | **ООО «Тепловые системы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | 84,41 | | | - | | | | 85,14 | | | 0,9% | | | | 85,14 | | - | | | | 88,33 | | | | | 3,7% | | 88,33 | | | - | 103,98 | | 17,7% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/41 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2019 № 48-т/3 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/9 | | | | | | |
| **31** | **ООО «Энергосервисная компания»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | **г. Иваново** | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | вода | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | 27,68 | | | - | 28,68 | | 3,6% |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2021 № 73-т/20 (в ред. Постановления от 19.02.2021 № 8-т/3) | | | | | | |
| **32** | **ЗАО «УП ЖКХ» (до 2020 - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | 55,80 | | | -1,8% | | | | 59,73 | | | 7,0% | | | | 59,73 | | - | | | | 71,80 | | | | | 20,2% | | 71,80 | | | - | 75,69 | | 5,4% |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/28 | | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/62 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/12 | | | | | | |
| **33** | **ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** |  | | | | | | | | | | | | | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** |  | | | | | | | | | | | | | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | - | | | - | | | - | | | | 32,23 | | | - | | | | 33,22 | | | | 3,1% | | 33,22 | | | - | 34,42 | 3,6% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | | - | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/39 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/15 | | | | | | |
| **35** | **АО «ИвТБС» (до 2020 г. - АО «Ивановская тепловая блок-станция»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | |  | | | | | | | | | | | | | **г. о. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | |  | | | | | | | | | | | | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | 27,68 (с 14.08) | | | | - | | 26,86 | | | -3,0% | 28,68 | 6,8% | |
|  | *- население (с НДС), руб./куб.м* | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | | - | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 14.08.2020 № 35-т/2 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 | | | | | | |
| **36** | **ОАО «ИГТСК» (до 30.06.2019)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | вода | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | 27,60 | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/76 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| **№** | **Наименование** | | **2019** | | | | | | | | | | | | **2020** | | | | | | | | | | | | | | **2021** | | | | | | |
| **38** | **ООО «Купол»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | | | **от котельной ООО «Импульс»** | | | | | | | | | | | | **от котельной ООО «Альфа»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***вид теплоносителя*** | | | вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источ-ником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м* | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | - | - | - | |
|  | *- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м* | | | 25,83 | | | - | | | 31,43 | | | 21,7% | | | | 27,88 | | | -11,3% | | | | 27,88 | | | - | | | 27,88 | | - | 40,86 | 46,6% | |
|  | *- население (с НДС), руб./Гкал* | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | - | - | - | |
|  | *реквизиты документов* | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/85 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/54 | | | | | | | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2020 № 63-т/5 | | | | | |

В целом по тарифам на теплоноситель в г. Иваново можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2021 г. тарифы ежегодно утверждались для 19-26 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

* **Тарифы на теплоноситель**
* в 2016 г.
* тарифы на теплоноситель впервые установлены для двух ТСО:
* ПАО «Т Плюс» филиал «Ивановский» (одновременно с отменой тарифов ОАО «Волжская ТГК» филиал «Ивановский»).
* тарифы на теплоноситель не утверждены (утратили силу) для четырех ТСО:
* ОАО «Волжская ТГК» филиал «Ивановский»;
* ООО «Декоративные культуры»;
* АО «Ивановские строительные материалы и абразивы»;
* АО «Ивановская тепловая блок-станция».
* долгосрочные тарифы на теплоноситель не пересматривалось для ООО «Тепловые энергетические системы».
* в 2017 г.
* тарифы на теплоноситель впервые установлены для одной новой ТСО:
* ООО «ИвСтройМатериалы» (одновременно с отменой тарифов ООО «Ивсиликат»);
* тарифы на теплоноситель не утверждены (отменены) для одной ТСО:
* ООО «Ивсиликат».
* долгосрочные тарифы на теплоноситель не пересматривалось для двух ТСО:
* ООО «Тепловые энергетические системы»;
* ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства»
* в 2018 г.
* тарифы на теплоноситель для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
* долгосрочные тарифы на теплоноситель не пересматривалось для двух ТСО:
* ПАО «Т Плюс» филиал «Ивановский» (в виде горячей воды);
* ООО «Тепловые энергетические системы».
* в 2019 г.
* тарифы на теплоноситель впервые установлены для шести новых ТСО:
* ООО «РесурсЭнерго» (одновременно с отменой тарифов ООО «ИвСтройМатериалы»);
* ООО «Альфа» (одновременно с отменой тарифов ООО «Импульс»);
* ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»;
* ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»;
* ООО «СТС»;
* ООО «Купол».
* тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для четырех ТСО:
* ООО «ИвСтройМатериалы»;
* ООО «Импульс»
* АО «Железобетон»;
* АО «ИГТСК».
* долгосрочные тарифы на теплоноситель не пересматривалось для двух ТСО:
* ПАО «Т Плюс» филиал «Ивановский» (в виде горячей воды);
* ООО «СТС».
* в 2020 г.
* тарифы на теплоноситель впервые установлены для двух ТСО:
* ООО «Ивановская областная типография- ИОТ»;
* АО «ИвТБС».
* тарифы на теплоноситель для действующих организаций не отменялись (не теряли силу), при этом тарифы не пересматривались для ООО «СТС»
* в 2021 г.
* тарифы на теплоноситель впервые установлены для одной ТСО:
* АО «ИСМА».
* тарифы на теплоноситель отменены для пяти ТСО:
* ООО «Декоративные культуры»;
* ООО «Энергосервисная компания»;
* ЗАО «УП ЖКХ»;
* ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»;
* АО «ИвТБС».
* долгосрочные тарифы на теплоноситель не пересматривалось для ООО «СТС».
* **Темп рост тарифа**
* в 2016 г.
* максимальный рост тарифа в 2016 г. отмечен по организациям:
* МП «Городской оздоровительный центр» - рост тарифа на 2 п/г на 10,4%;
* ЗАО «Новая тепловая компания» - рост тарифа на 2 п/г на 8,1%;
* ООО «Тепловые системы» - рост тарифа на 2 п/г на 8,1%;
* ООО «Альянс-Профи» - рост тарифа на 2 п/г на 5,7%;
* снижение тарифов в 2016 г. отмечено по организациям:
* ОАО «Ивстройкерамика» - снижение тарифа на 1 п/г на 7,3%;
* ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифа в горячей воде на 1 п/г на 4,6%;
* ООО «Импульс» - снижение тарифа в горячей воде на 1 п/г на 0,8%.
* в 2017 г.
* максимальный рост тарифа в 2017 г. отмечен по организациям:
* ООО «ТДЛ Энерго» - рост тарифа на 2 п/г на 10,0%;
* АО «Железобетон» - рост тарифа на 2 п/г на 9,0%;
* ООО «Декоративные культуры» - рост тарифа на 2 п/г на 8,8%;
* ООО «Альянс-Профи» - рост тарифа на 2 п/г на 7,6%;
* ОАО «Ивхимпром» - рост тарифа на 2 п/г на 6,4%/
* снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организациям:
* ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифа на 1 п/г на 4,4%;
* ОАО «Ивстройкерамика» - снижение тарифа на 1 п/г на 4,1%;
* МП «Городской оздоровительный центр» - снижение тарифа на 1 п/г на 2,6%;
* АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа на 1 п/г на 0,4%.
* в 2018 г.
* максимальный рост тарифа в 2018 г. отмечен по организациям:
* Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - рост тарифа на 2 п/г на 38,4%;
* МП «Городской оздоровительный центр» - рост тарифа в паре на 2 п/г на 16,6%;
* ООО «Импульс» - рост тарифа на 2 п/г на 13,4%;
* ОАО «Ивановоглавснаб» - рост тарифа на 2 п/г на 12,4%.
* снижение тарифов в 2018 г. отмечено по организациям:
* ЗАО «Новая тепловая компания» - снижение тарифа на 1 п/г на 13,0%;
* ОО «Тепловые системы» - снижение тарифа на 1 п/г на 13,0%;
* ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифа на 1 п/г на 7,0%;
* ОАО «Ивхимпром» - снижение тарифа на 1 п/г на 0,9%.
* в 2019 г.
* максимальный рост тарифа в 2019 г. отмечен по организациям:
* ООО «РесурсЭнерго» - рост тарифа на 2 п/г на 37,6%;
* Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - рост тарифа на 2 п/г на 25,7%;
* ООО «Купол» - рост тарифа на 2 п/г на 21,7%;
* ООО «Альфа» - рост тарифа на 2 п/г на 21,7%;
* снижение тарифов в 2019 г. отмечено по организациям:
* АО «Ивстройкерамика» - снижение тарифа на 1 п/г на 25,1%;
* ООО «Декоративные культуры» - снижение тарифа на 1 п/г на 3,4%;
* ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» - снижение тарифа на 1 п/г на 1,8%;
* ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифа на 1 п/г на 0,6%.
* в 2020 г.
* максимальный рост тарифа в 2020 г. отмечен по организациям:
* ООО «ТЭС» - рост тарифа на 2 п/г на 20,2%;
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ - рост тарифа на 2 п/г на 19,9%;
* АО «Ивановоглавснаб» - рост тарифа на 2 п/г на 7,0%.
* снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
* ООО «Альфа» - снижение тарифа на 1 п/г на 11,3%;
* ООО «Купол» - снижение тарифа на 1 п/г на 11,3%;
* Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа на 1 п/г на 8,7%;
* ООО «РесурсЭнерго» - снижение тарифа на 1 п/г на 4,0%;
* 3АО «НТК» - снижение тарифа на 1 п/г на 1,4%;
* ОАО «Ивхимпром» - снижение тарифа на 1 п/г на 1,3%.
* в 2021 г.
* максимальный рост тарифа в 2020 г. отмечен по организациям:
* ООО «Купол» - рост тарифа на 2 п/г на 46,6%;
* ООО «Альфа» - рост тарифа на 2 п/г на 46,6%;
* ООО «Тепловые системы» - рост тарифа на 2 п/г на 17,7%;
* ОАО «Ивхимпром» - рост тарифа на 2 п/г на 7,9%;
* ООО «Теплоснаб-2010» - рост тарифа на 2 п/г на 7,8%;
* АО «ИвТБС» - рост тарифа на 2 п/г на 6,8%.
* снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
* ООО «РесурсЭнерго» - снижение тарифа на 1 п/г на 48,2%;
* ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ - снижение тарифа на 1 п/г на 11,3%;
* АО «Ивановоглавснаб» - снижение тарифа на 1 п/г на 3,6%;
* АО «ИвТБС» -- снижение тарифа на 1 п/г на 3,0%.
  + 1. **Утвержденные тарифы на горячее водоснабжение в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

В 2020 г. в г. Иваново статус единой теплоснабжающей организации не был присвоен ни одной ТСО, в связи с чем тарифы на на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2020 г. регулирующим органом не установлены.

**Таблица 53 – Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 год (с НДС), руб./м3**

| **№ ЕТО** | **Наименование ЕТО** | **2020** |
| --- | --- | --- |
| 01-06 | Все ЕТО | - |

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

На территории г. Иваново в период 2016-2021 гг. тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) были установлены для 3-4 организаций (в зависимости от года).

**Таблица 54 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2021 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| 1 | ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» (до 2020 г. - филиал «Ивановский») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | ООО «ТЭС» (до 2020 г. - ООО «Тепловые энергетические системы») | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | до 30.06 |
| 29.1 | АО «ГУ ЖКХ» | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35 | ЗАО «ИвТБС» (до 2020 г. - АО «Ивановская тепловая блок-станция») | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | до 30.06 |
| 36 | АО «ИГТСК» (до 2018 г. - «ОАО «ИГТСК») | 1 | 1 | 1 | до 30.06 | 0 | 0 |
|  | **Итого** | **4** | **4** | **4** | **4** | **3** | **3** |

Утвержденные тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) за 2016-2021 гг. представлены в следующих таблицах.

**Таблица 55 – Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.**

| **№** | **Наименование** | **2016** | | | **2017** | | | | **2018** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01** | **с 01.07** | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.01** | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.07** | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.01** | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.07** | **рост к предыдущему п/г** |
| **1** | **ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» (до 2020 - филиал «Ивановский»)** | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново от магистральных тепловых сетей ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | 25,83 | 26,40 | 2,2% | 26,40 | - | 26,86 | 1,7% | 26,86 | - | 26,86 | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | 1 017,21 | 1 040,73 | 2,3% | 1 040,73 | - | 1 067,22 | 2,5% | 1 067,22 | - | 1 076,38 | 0,9% |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | 31,69 | - | 31,69 | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | 1 259,32 | - | 1 270,13 | 0,9% |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/1 (в ред. Постановления от 15.01.2016 № 64-т/2) | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/1 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от от 20.12.2017 № 177-т/1 | | | |
| **4** | **ООО «ТЭС» (до 2020 - ООО «Тепловые энергетические системы»)** | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново в системе теплоснабжения от ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | 31,69 | - | 31,69 | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | 1 380,10 | - | 1 408,86 | 2,1% |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | 31,69 | - | 31,69 | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | 1 380,10 | - | 1 408,86 | 2,1% |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | 122,21 | - | 124,09 | 1,5% |
|  | *реквизиты документов* | - | | | - | | | | Постановление ДЭиТ ИО оот 20.12.2017 № 177-гв/4 | | | |
| **29.1** | **АО «ГУ ЖКХ»** | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | 23,85 | 26,67 | 11,8% | 26,67 | - | 27,13 | 1,7% | - | - | - | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | 2 715,90 | 2 827,51 | 4,1% | 2 827,51 | - | 2 911,10 | 3,0% | - | - | - | - |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 12.02.2016 № 69-гв/1 | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-гв/21 (в ред. Постановления от 03.03.2017 № 135-т/1) | | | | - | | | |
| **35** | **ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция»** | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | 25,83 | 26,40 | 2,2% | 26,40 | - | 26,86 | 1,7% | 26,86 | - | 26,86 | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | 1 280,96 | 1 305,46 | 1,9% | 1 305,46 | - | 1 343,25 | 2,9% | 1 343,25 | - | 1 343,25 | - |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - |  |  | - | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | 30,48 | 31,15 | 2,2% | 31,15 | - | 31,69 | 1,7% | 31,69 | - | 31,69 | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | 1 511,53 | 1 540,44 | 1,9% | 1 540,44 | - | 1 585,04 | 2,9% | 1 585,04 | - | 1 585,04 | - |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | 121,97 | 124,39 | 2,0% | 123,84 | -0,4% | 127,06 | 2,6% | 127,06 | - | 127,06 | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 12.02.2016 № 69-гв/1 | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-гв/4 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-гв/4 | | | |
| **36** | **АО «ИГТСК» (до 2018 - «ОАО «ИГТСК»)** | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | - | | | | - | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | 26,01 | 26,53 | 2,0% | 26,53 | - | 27,22 | 2,6% | 27,22 | - | 27,60 | 1,4% |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | 1 727,83 | 1 800,38 | 4,2% | 1 800,38 | - | 1 832,97 | 1,8% | 1 832,97 | - | 1 895,99 | 3,4% |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | - |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | 30,69 | 31,31 | 2,0% | 31,31 | - | 32,12 | 2,6% | 32,12 | - | 32,57 | 1,4% |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | 2 038,84 | 2 124,45 | 4,2% | 2 124,45 | - | 2 162,90 | 1,8% | 2 162,90 | - | 2 237,27 | 3,4% |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | 157,15 | 163,08 | 3,8% | 161,61 | -0,9% | 164,79 | 2,0% | 164,79 | - | 170,55 | 3,5% |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-гв/19 (в ред. Постановления от 01.02.2016 № 67-т/2) | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/3 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017№ 177-гв/4 | | | |

**Таблица 56 – Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), утвержденные в г. Иваново на 2019-2021 гг.**

| **№** | **Наименование** | **2019** | | | | **2020** | | | | | | | **2021** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01** | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.07** | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.01** | | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.07** | | | **рост к предыдущему п/г** | **с 01.01** | | **рост к**  **преды-**  **дущему п/г** | **с 01.07** | | **рост к предыдущему п/г** |
| **1** | **ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» (до 2020 - филиал «Ивановский»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново от магистральных сетей ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | 26,86 | - | 26,86 | - | 26,86 | | - | 27,68 | | | 3,1% | 27,68 | | - | - | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | 1 056,74 | -1,8% | 1 056,74 | - | 1 056,74 | | - | 1 077,74 | | | 2,0% | 1 077,74 | | - | - | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- население (двухкомпонентный тариф)* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | 32,23 | 1,7% | 32,23 | - | 32,23 | | - | 33,22 | | | 3,1% | 33,22 | | - | - | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | 1 268,09 | -0,2% | 1 268,09 | - | 1 268,09 | | - | 1 293,29 | | | 2,0% | 1 293,29 | | - | - | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | **-** | | | | | | | **в зоне деятельности ЕТО-1, для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс»** | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  |  | | |  |  | |  |  | |  |  | |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  | | |  |  | |  |  | |  |  | |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | | | - | - | |  | **-** | | 29,64 | - | |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | | | - | - | |  | **-** | | 1 125,16 | - | |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | - | | | - | - | |  | **-** | | **-** | - | |
|  | *- население* | - |  |  |  | - |  | | |  |  | |  |  | |  |  | |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  |  | | |  |  | |  | **-** | | 35,57 | **-** | |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* |  | - | - | - |  | - | | | - | - | |  | **-** | | 1 350,19 | - | |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | - | - | - | - | - | - | | | - | - | |  | **-** | | - | **-** | |
|  | ***зона деятельности*** | - | **-** | **-** | **-** | - | **-** | | | **-** | **-** | |  | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | **-** | | | | | | | **в зоне деятельности ЕТО-1, для потребителей, подключенных к распределительным тепловым сетям ЗАО «ИвТБС»** | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 29,64 | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 1 437,69 | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 35,57 | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 1 725,23 | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | **-** | | | | | | | **в зоне деятельности ЕТО-1, для потребителей, подключенных к распределительным тепловым сетям ООО «ТЭС»** | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 29,64 | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 1 312,62 | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 35,01 | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 1 538,56 | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | ***зона деятельности*** | **-** | | | | **-** | | | | | | | **в зоне деятельности ЕТО-1, за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТБС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»** | | | | | |  |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 29,64 | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 1 794,17 | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 35,57 | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | 2 153,00 | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/33 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/18 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/8 (в ред. постановления ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/1) | | | | | |
| **4** | **ООО «ТЭС» (до 2020 - ООО «Тепловые энергетические системы»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново в системе теплоснабжения от ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | 31,69 | - | 31,69 | - | 32,23 | | 1,7% | 33,22 | | | 3,1% | 33,22 | | - | - | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | 1 408,86 | - | 1 437,07 | 2,0% | 1 383,41 | | -3,7% | 1 459,73 | | | 5,5% | 1 459,73 | | - | - | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  | - | | - |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | 31,69 | - | 31,69 | - | 32,23 | | 1,7% | 33,22 | | | 3,1% | 33,22 | | - | - | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | 1 408,86 | - | 1 437,07 | 2,0% | 1 383,41 | | -3,7% | 1 459,73 | | | 5,5% | 1 459,73 | | - | - | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | 124,09 |  | 126,48 | 1,9% | 122,40 | | -3,2% | 128,39 | | | 4,9% | 128,39 | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-гв/2 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-гв/2 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-гв/2 (в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/3) | | | | | |
| **35** | **АО «ИвТБС» (до 2020 - АО «Ивановская тепловая блок-станция»)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | 26,86 | - | 26,86 | - | 26,86 | | - | 27,68 | | | 3,1% | 27,68(до 22.01) 33.22 (с 22.01) | | 0% (до 22.01) 20,0% (с 22.01) | - | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | 1 343,25 | - | 1 376,82 | 2,5% | 1 344,40 | | -2,4% | 1 365,43 | | | 1,6% | 1 365,43 (до 2.01)  1 695,85 (с 22.01) | | 0% (до 22.01) 24,2% (с 22.01) | - | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | 32,23 | 1,7% | 32,23 | - | 32,23 | | - | 33,22 | | | 3,1% | 33,22 (до 22.01) 34,42 (с 22.01) | | 0% (до 22.01) 3,6% (с 22.01) | - | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | 1 611,90 | 1,7% | 1 652,18 | 2,5% | 1 613,28 | | -2,4% | 1 638,52 | | | 1,6% | 1 638,52 (до22.01) 1 695,85 (с 22.01) | | 0% (до 22.01) 3,5% (с 22.01) | - | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | 129,22 | 1,7% | 131,64 | 1,9% | 129,35 | | -1,7% | 131,86 | | | 1,9% | 131,86 (до 22.01) 129,89 (с 22.01) | | 0% (до 22.01) -1,5% (с 22.01) | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-гв/2 | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-гв/2 | | | | | | | Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-гв/2, (Постановление ДЭиТ ИОот 22.01.2021 № 2-т/1, в ред. Постановления от 30.06.2021 № 27-т/4) | | | | | |
| **36** | **ОАО «ИГТСК» (до 30.06.2019)** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ***зона деятельности*** | **г. Иваново** | | | | - | | | | | | | - | | | | | |
|  | *- потребители* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель, руб./куб.м* | 27,60 | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал* | 1 895,99 | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф, руб./куб.м* | - | - | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- население* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  | - | | - |
|  | *- двухкомпонентный тариф* |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |
|  | *- компонент на теплоноситель (с НДС), руб./куб.м* | 33,12 | 1,7% | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- компонент на тепловую энергию (с НДС), руб./Гкал* | 2 275,19 | 1,7% | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м* | 173,44 | 1,7% | - | - | - | | - | - | | | - | - | | - | - | | - |
|  | *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-гв/2 | | | | - | | | | | | | - | | | | | |

В целом по тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в г. Иваново можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2021 г. тарифы ежегодно утверждались для 3-4 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

* **Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)**
* в 2016 г.
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) впервые установлены для двух ТСО:
* ПАО «Т Плюс» филиал «Ивановский»;
* АО «ГУ ЖКХ».
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) не утверждены (утратили силу) для одной ТСО (ООО «Энергосервисная компания»).
* в 2017 г.
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
* в 2018 г.
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались.
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) не утверждены (утратили силу) для одной ТСО (АО «ГУ ЖКХ).
* долгосрочные тарифы на теплоноситель не пересматривалось для одной ТСО (ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция»).
* в 2019 г.
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались.
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) не утверждены (утратили силу) для одной ТСО (АО «ИГТСК»).
* в 2020 г.
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
* в 2021 г.
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались.
* тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) не утверждены (утратили силу) для двух ТСО:
* ООО «ТЭС»;
* ЗАО «ИвТБС».
* **Темп рост тарифа**
* в 2016 г.
* максимальный рост тарифа в 2016 г. отмечен по организациям:
* АО «ГУ ЖКХ» - рост тарифа на компонент на теплоноситель на 2 п/г на 11,8%, тарифа на компонент на тепловую энергию на 2 п/г на 4,1%;
* АО «ИГТСК» - тарифа на компонент на тепловую энергию на 2 п/г на 4,2%;
* снижение тарифов в 2016 г. отмечено по организациям:
* АО «ИГТСК» - снижение однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 3,0%;
* АО «Ивановская тепловая блок-станция» - снижение тарифа на компонент на тепловую энергию для потребителей на 1 п/г на 3,4%, однокомпо-ентного тарифа для населения на 1 п/г на 6,8%;
* в 2017 г.
* максимальный рост тарифа в 2017 г. отмечен по организациям:
* АО «ГУ ЖКХ» - рост тарифа на компонент на тепловую энергию на 2 п/г на 3,0%;
* снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организациям:
* АО «Ивановская тепловая блок-станция» - снижение однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 0,4%;
* ОАО «ИГТСК» - снижение однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 0,9%.
* в 2018 г.
* максимальный рост тарифа в 2018 г. отмечен по организациям:
* АО «ИГТСК» - рост тарифа на компонент на тепловую энергию на 2 п/г на 3,4%, однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 3,5%.
* снижение тарифов в 2018 г. отмечено не было.
* в 2019 г.
* максимальный рост тарифа в 2019 г. отмечен по организациям:
* АО «ИвТБС» - рост тарифа на компонент на тепловую энергию на 2 п/г на 2,5%.
* снижение тарифов в 2019 г. отмечено по организациям:
* ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» - снижение тарифа на компонент на тепловую энергию на 1 п/г на 1,8%, на компонент на тепловую энергию для населения на 1 п/г на 0,2%,
* в 2020 г.
* максимальный рост тарифа в 2020 г. отмечен по организациям:
* ООО «ТЭС» - рост тарифа на компонент на тепловую энергию на 2 п/г на 5,5%, однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 4,9%.
* снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
* ООО «ТЭС»- снижение тарифа на компонент на тепловую энергию на 1 п/г на 3,7%, однокомпонентного тарифа для населения на 2 п/г на 3,2%;
* АО «ИвТБС» снижение тарифа на компонент на тепловую энергию для потребителей на 1 п/г на 2,4%, однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 1,7%.
* в 2021 г.
* максимальный рост тарифа в 2021 г. отмечен по организациям:
* ПАО «Т Плюс» филиал «Ивановский» - рост тарифа на теплоноситель на 2 п/г на 7,1%.
* снижение тарифов в 2021 г. отмечено по организациям:
* АО «ИвТБС» - снижение однокомпонентного тарифа для населения, установленного с 22.01.2021 на 1 п/г на 1,5%.
  1. **Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения**

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) установленных (скорректированных) на 2021 г. сформированы на основе данных, предоставленных регулирующим органом Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области).

**Таблица 57 – Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Иваново на 2021 г.**

| № | Теплоснабжающая организация | Затраты на топ- ливо, тыс. руб. | Затраты на покуп- ную т/э, тыс. руб. | Затраты на пере- дачу т/э, тыс. руб. | Затраты на персо- нал, тыс. руб. | Затраты на ремонт, тыс. руб. | Прочие затраты, тыс. руб. | Итого за- траты | НВВ | Структура тарифа, % в НВВ | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Затраты на топ- ливо | Затраты на покуп- ную т\э | Затраты на пере- дачу т/э | Затраты на пер- сонал | Затраты на ре- монт | Прочие затраты |
| 1 | ПАО «Т Плюс» филиал  «Владимирский» | 1 723 830 | - | - | 178 308 | 41 764 | 175 788 | 2 119 689 | 2 446 484 | 70,46 | - | - | 7,29 | 1,71 | 7,19 |
| 2 | ЗАО «ИвГТЭ» | 175 640 | 564 | 934 065 | 187 588 | 10 621 | 90 875 | 1 399 353 | 1 377 347 | 12,75 | 0,04 | 67,82 | 13,62 | 0,77 | 6,60 |
| 3 | МП «ГОЦ» | 2 171 | - | - | 1 423 | - | 1 220 | 4 814 | 4 867 | 44,60 |  | - | 29,24 | - | 25,08 |
| 4 | ООО «ТЭС» | 17 473 | 163 | - | 6782 | - | 23 202 | 47 620 | 47 620 | 36,69 | 0,34 | - | 14,24 | - | 48,72 |
| 5 | АО «Водоканал» | 2 912,062 | - | - | 557,073 | 189,060 | 2 678,050 | 6 336,245 | 6 381,421 | 45,63 | - | - | 8,73 | 2,96 | 41,97 |
| 6 | 3АО «НТК» | 58 094 | - | - | 12 726 | 1 056 | 15 089 | 86 965 | 85 368 | 68,05 | - | - | 14,91 | 1,24 | 17,67 |
| 7 | ООО «ТДЛ Энерго» | 29 259 | - | - | 21 914 | - | 25 715 | 76 888 | 76 650 | 38,17 | - | - | 28,59 | - | 33,55 |
| 8 | ООО «Альфа» | 37 786 | - | - | 17 059 | - | 22 023 | 76 868 | 77 273 | 48,90 | - | - | 22,08 | - | 28,50 |
| 9 | ООО «Альянс-Профи» | 19 311 | - | - | 10 975 | 1 297 | 19 413 | 50 996 | 50 996 | 37,87 | - | - | 21,52 | - | 38,07 |
| 10 | ООО «ИЭК-1» | 1 330 | - | - | 1 228 |  | 1 471 | 4 028 | 4 028 | 33,00 | - | - | 30,48 | - | 36,52 |
| 11 | АО «Железобетон» | 25 899 | - | - | 5 062 | 445 | 12 416 | 43 821 | 43 821 | 59,10 | - | - | 11,55 | 1,02 | 28,33 |
| 12 | ООО «Август Т» | 3 862 | - | - | 1 290 | - | 3 820 | 8 972 | 8 972 | 43,04 | - | - | 14,38 | - | 42,58 |
| 13 | ОАО «ПСК» | 21 098 | - | 1 990 | 4 247 | - | 9 484 | 36 819 | 36 819 | 57,30 | - | 5,41 | 11,54 | - | 25,76 |
| 14 | АО «Газпромнефть-Терминал» | 720 | - | - | 138 | - | 620 | 1 478 | 1 478 | 48,72 | - | - | 9,32 | - | 41,96 |
| 15 | АО «Владгазкомпания» | 4 760 | - | - | 1 507 | - | 4 860 | 11 128 | 11 128 | 42,78 | - | - | 13,54 | - | 43,68 |
| 16 | ООО «Декоративные культуры» | 5 100 | - | - | - | - | 8 170 | 13 270 | 13 270 | 38,43 | - | - | - | - | 61,57 |
| 17 | АО «Ивановоглавснаб» | 9 405 | - | 1 220 | 3 266 | 443 | 8 311 | 22 645 | 22 645 | 41,53 | - | 5,39 | 14,42 | 1,96 | 36,70 |
| 18 | АО «ИСК» | 8 817 | - | - | 4 599 | 46 | 11 878 | 25 341 | 25 341 | 34,79 | - | - | 18,15 | 0,18 | 46,87 |
| 19 | АО «Ивхимпром» | 34 328 | - | - | 6 438 | 245 | 18 925 | 59 936 | 59 936 | 57,27 | - | - | 10,74 | 0,41 | 31,58 |
| 20 | АО «ИСМА» | 6 101 | - | - | 3 603 |  | 4 617 | 14 321 | 14 321 | 42,60 | - | - | 25,16 | 0,00 | 32,24 |
| 21 | ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России | 6 851 | - | - | - | - | 2 984 | 9 835 | 9 835 | 69,66 | - | - | - | - | 30,34 |
| 22 | ООО «СТС» | 5 461 | - | 1 822 | 3 273 | 454 | 5 368 | 16 378 | 16 378 | 33,34 | - | 11,13 | 19,98 | 2,77 | 32,77 |
| 23 | ООО «РесурсЭнерго» | 46 351 | - | - | 9 286 |  | 21 675 | 77 312 | 77 312 | 59,95 | - | - | 12,01 | - | 28,04 |
| 24 | Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению –филиала ОАО «РЖД» | 43 686 | - | - | 11 444 | 346 | 25 550 | 81 026 | 81 026 | 53,92 | - | - | 14,12 | 0,43 | 31,53 |
| 25 | ООО «Гринвилль Тепло» | 5 758 | - | - | 2 086 |  | 2 780 | 10 623 | 10 623 | 54,20 | - | - | 19,63 | - | 26,17 |
| 26 | ООО «Теплоснаб-2010» | - | - | - | 582 | 46 | 601 | 1 229 | 1 229 |  | - | - | 47,35 | 3,72 | 48,93 |
| 27 | ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») | 586 | - | - | 367 | 16 | 907 | 1 876 | 1 876 | 31,22 | - | - | 19,57 | 0,84 | 48,37 |
| 28 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 7 760 | 1 008 | 9 391 | 3 217 | 56 | 1 122 | 22 555 | 22 555 | 34,40 | 4,47 | 41,64 | 14,26 | 0,25 | 4,98 |
| 29 | ООО «Тепловые системы» | - | 4 926 | - | 1 529 | - | 2 026 | 8 481 | 8 481 | - | 58,09 | - | 18,03 |  | 23,89 |
| 30 | ООО «Купол» | - | 2 368 | - | 2 054 | 537 | 190 | 5 149 | 5 149 | - | 46,00 | - | 39,89 | 10,43 | 3,69 |
| 31 | ООО «Квартал» | 3 786 | - | - | 386 | - | 1 348 | 5 520 | 5 520 | 68,59 | - | - | 6,99 |  | 24,42 |
| *Регулируемые организации, оказывающие исключительно услуги по передаче тепловой энергии (с 01.07.2021)* | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | ООО «Энергосервисная компания» | - | - | - | 3 329 | 129 | 5 933 | 9 391 | 9 391 | - | - | - | 35,45 | 1,37 | 63,17 |
| 33 | ЗАО «УП ЖКХ» | - | - | - | 1 225 | 48 | 15 873 | 17 146 | 17 146 | - | - | - | 7,14 | 0,28 | 92,58 |
| 34 | ООО «Ивановская областная типография- ИОТ» | - | 78 | - | 189 | - | 19 | 287 | 287 | - | 27,24 | - | 65,97 | - | 6,79 |
| 35 | ООО «Энергосетьком» | - | 12 628 | - | 1 658 | - | 2 246 | 16 532 | 16 532 | - | 76,38 | - | 10,03 | - | 13,59 |
| 36 | АО «ИвТБС» | - | 4 748 | - | 10 083 | 242 | 4 554 | 19 627 | 19 627 | - | 24,19 | - | 51,38 | 1,23 | 23,20 |

* 1. **Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности**

В 2020 г. в г. Иваново статус единой теплоснабжающей организации не был присвоен ни одной ТСО, в связи с чем тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах действия единых теплоснабжающих организаций за 2020 г. регулирующим органом не установлены.

**Таблица 58 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 год (с НДС), руб./Гкал/ч**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ ЕТО** | **Наименование ЕТО** | **2020** |
| 01-06 | Все ЕТО | - |

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

За период 2016-2018 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Иваново регулирующим органом не установлена была установлена.

За период 2019-2021 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Иваново была установлена для двух организаций:

* ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» (в 2019 г., в 2021 г.);
* АО «ИвГТЭ» (в 2019-2021 гг.).

**Таблица 59 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Иваново в 2016-2021 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч**

| **Наименование/номер ТСО** | **ПАО «Т Плюс»** | | | **АО «ИвГТЭ»** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | | | **2** | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2019** | **2020** | | **2021** |
| - период действия | 16.09.-31.12 | **-** | 20.07.-31.12 | 15.07.-31.12 | 01.01.-31.12 | 01.01.-31.12 | 01.01.-31.12 |
| **- плата при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 (тыс. руб./Гкал/ч)** |  |  |  |  |  |  |  |
| - проведение мероприятий по подключению | 5 318,092 | - | - | 11,451 | 8,472 | - | 8,919 |
| - создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.: | - | - | - | 9 291,036 | 5 078,364 | - | 4 604,051 |
| - надземная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 (32)-250 мм (250 мм и менее) | - | - | - | - | - | - | - |
| 251-400 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 401-550 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 551-700 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 701 мм и выше | - | - | - | - | - | - | - |
| - подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| канальная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 (32)-250 мм (250 мм и менее) | 5 318,092 | - | - | 9 291,036 | 5 078,364 | - | 4 604,051 |
| 251-400 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 401-550 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 551-700 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 701 мм и выше | - | - | - | - | - | - | - |
| бесканальная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 (32)-250 мм (250 мм и менее) | - | - | - | - | - | - | - |
| 251-400 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 401-550 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 551-700 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 701 мм и выше | - | - | - | - | - | - | - |
| создание /реконструкция ТП | - | - | - | - | - | - | - |
| налог на прибыль | - | - | - | 2 322,759 | 1 269,591 | - | 586,810 |
| **- плата при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения (тыс. руб./Гкал/ч)** | - | - | - | - | - | - | - |
| - проведение мероприятий по подключению | - | - | - | - | - | 0,494 | - |
| - создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.: | - | - | - | - | - | 247,818 | - |
| - надземная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 (32)-250 мм (250 мм и менее) | - | - | - | - | - | - | - |
| 251-400 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 401-550 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 551-700 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 701 мм и выше | - | - | - | - | - | - | - |
| - подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| канальная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 (32)-250 мм (250 мм и менее) | - | - | - | - | - | 247,818 | - |
| 251-400 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 401-550 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 551-700 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| - период действия | 16.09.-31.12 | **-** | 20.07.-31.12 | 15.07.-31.12 | 01.01.-31.12 | 01.01.-31.12 | 01.01.-31.12 |
| 701 мм и выше | - | - | - | - | - | - | - |
| бесканальная прокладка | - | - | - | - | - | - | - |
| 50 (32)-250 мм (250 мм и менее) | - | - | - | - | - | - | - |
| 251-400 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 401-550 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 551-700 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 701 мм и выше | - | - | - | - | - | - | - |
| создание /реконструкция ТП | - | - | - | - | - | - | - |
| налог на прибыль | - | - | - | - | - | - | - |
| **- плата при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч:** | - | - | 145,417 | - | - | - | - |
| - проведение мероприятий по подключению | - | - | - | - | - | - | - |
| - создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - |
| - надземная прокладка | - | - | - | - | - | - | - |
| 50 (32)-250 мм (250 мм и менее) | - | - | - | - | - | - | - |
| 251-400 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 401-550 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 551-700 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 701 мм и выше | - | - | - | - | - | - | - |
| - подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| канальная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 (32)-250 мм (250 мм и менее) | - | - | - | - | - | - | - |
| 251-400 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 401-550 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 551-700 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 701 мм и выше | - | - | - | - | - | - | - |
| бесканальная прокладка |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 (32)-250 мм (250 мм и менее) | - | - | - | - | - | - | - |
| 251-400 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 401-550 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 551-700 мм | - | - | - | - | - | - | - |
| 701 мм и выше | - | - | - | - | - | - | - |
| - налог на прибыль | - | - | - | - | - | - | - |
| *реквизиты документов* | Постановление ДЭиТ ИО от 06.09.2019 № 33-т/1 | - | Постановление ДЭиТ ИО от 22.06.2021 № 25-т/1 | Постановле-ие ДЭиТ ИО от 05.07.2019 № 25-т/1 | Постановление ДЭиТ ИО от 21.10.2019 № 49-т/1 | Постановление ДЭиТ  ИО от 18.12.2019 № 58-т/1 | Постановление ДЭиТ  ИО от 17.11.2020 № 56-т/3 |

Из таблицы видно, что:

* в 2019 г. плата за подключение действовала для двух ТСО:
* для ПАО «Т Плюс» была установлена плата только при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч;
* для АО «ИвГТЭ» была установлена плата только при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч
* в 2020 г.:
* для ПАО «Т Плюс» не установлена;
* для АО «ИвГТЭ» была установлена плата только:
* при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч;
* при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения.
* в 2021 г.:
* для ПАО «Т Плюс» была установлена плата только при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч;
* для АО «ИвГТЭ» была установлена плата только при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке на 2016-2021 гг. регулирующим органом не установлена.

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

В 2020 г. в г. Иваново статус единой теплоснабжающей организации не был присвоен ни одной ТСО, в связи с чем плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2020 год не установлена.

**Таблица 60 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-06 за 2020 год (с НДС), руб./Гкал/ч**

| **№ ЕТО** | **Наименование ЕТО** | **2020** |
| --- | --- | --- |
| 01-06 | Все ЕТО | - |

За период 2016-2020 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности была установлена и действовала только для одной организации (АО «ИвГТЭ»).

**Таблица 61 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново в 2016-2021 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 |

# Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

## Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2022 г. уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения города, которые имеют техническую, экономическую и организационную направленность.

## 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 надежность и живучести тепловых сетей.

На некоторых участков 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 корректировки 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).

Существуют так же 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.

## Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

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 бесхозяйных 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.

## Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

1. 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).

1. Отсутствие запаса или близкая к предельной величина пропускной способности тепловых сетей.
2. Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.
3. Убыточная работа энергоисточников и советующих им зон теплоснабжения.
4. Сложности в оформлении землеотвода под новое строительство тепловых сетей и насосных станций.

## 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.

## 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, не выявлены.